

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.11.2024

№ 42/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.45 – 75):

45. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Р-ТЕРМО» (ИНН 7000014817), на 2025 год
46. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Асиновский район, с. Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-428/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
47. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям

- котельной, расположенной по адресу: Асиновский район, с. Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-429/9(426) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
48. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-410/9(169) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
49. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Школьная, 55а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-95/9(233) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
50. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-96/9(232) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
51. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-405/9(428) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
52. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-411/9(429) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
53. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям

- котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Чажемтовское» Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района Томской области (ИНН 7000012157), на 2025 год
54. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-131/9(420) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
55. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, 16, стр. 5, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-399/9(406) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
56. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-414/9(175) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
57. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536), на 2025-2029 годы
58. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958), на 2025-2027 годы
59. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-483/9(231) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
60. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «Ромашка», «Больница» Тегульдетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), на 2025-2029 годы
61. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «Администрация», «РТП», «Типография», «Четь», «Берегаево», «Красная горка», «Черный яр» Тегульдетского

- района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), на 2025-2029 годы
62. Об установлении цен (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 2025 год
 63. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобежный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2025 год
 64. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на период регулирования с 2025 по 2029 год
 65. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на период регулирования с 2025 по 2029 год
 66. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-59/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на 2024-2028 годы»
 67. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 год
 68. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Камышка, д. 2а, стр. 11, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 год
 69. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в Колпашевском районе г. Колпашево по адресам: ул. Науки, д. 9, ул. Селекционная, д. 167/1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2025 год
 70. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Колпашевский район, г. Колпашево, ул. Гоголя, д. 99, стр. 8, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2025 год
 71. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-485/9(433) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
 72. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения

- (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2025 год
73. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
74. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на 2025 -2027 годы
75. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на 2025 -2027 годы

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.45 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Р-ТЕРМО» (ИНН 7000014817), на 2025 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 ООО «Р-ТЕРМО» (ИНН 7000014817) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

ответственностью «Р-ТЕРМО» (ИНН 7000014817)	однотарифный руб./Гкал	2025	2 471,06	2 765,78
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	однотарифный руб./Гкал	2025	2 471,06	2 765,78

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.46 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Асиновский район, с. Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-428/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-428/9(427) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-428/9(427)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Асиновский район, с. Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	8 625,02	8 625,02	
			2025	8 625,02	9 020,11	
			2026	8 745,94	9 090,98	
			2027	9 090,98	9 598,67	
			2028	9 598,67	9 966,72	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
2028	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.47 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Асиновский район, с. Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-429/9(426) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 3, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-429/9(426) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-429/9(426)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Асиновский район, с. Больше-Дорохово, ул. Центральная, 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 «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 932,11	3 283,96	
			2025	3 283,96	3 710,88	
			2026	3 552,53	3 622,16	
			2027	3 622,16	3 830,47	
			2028	3 830,47	3 971,69	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
одноставочный руб./Гкал	2024	2 932,11	3 283,96			
	2025	3 283,96	3 710,88			

			2026	3 552,53	3 622,16
			2027	3 622,16	3 830,47
			2028	3 830,47	3 971,69

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.48 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-410/9(169) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

От организации в адрес Департамента направлен протокол разногласия к предлагаемой смете расходов на производство, передачу и сбыт тепловой энергии. Организацией выражено несогласие с расходами на оплату труда, электрическую энергию, приобретение сырья и материалов, спецодежды, транспортными расходами, расходами на услуги управления (ведение бухгалтерского и налогового учета, ведение финансово-хозяйственной деятельности), расходами на сбыт (услуги по агентскому договору).

Расходы на электрическую энергию учтены экспертом исходя из фактического объема ресурса, потребленного источником тепловой энергии в 2023 году, и плановой стоимости электрической энергии, определенной на уровне фактически сложившейся цены с учетом индексов роста цен на 2024, 2025 годы.

По иным расходам, Департамент выражает следующую позицию. В соответствии с п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы. Текущие расходы регулируемой организации в свою очередь включают в себя операционные расходы (расходы на приобретение сырья и материалов, расходы на ремонт, расходы на оплату труда, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, 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 и других работ и услуг, расходы на служебные командировки и обучение, расходы на лизинговые платежи и арендную плату непромышленных объектов), неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Таким образом, отраженные организацией в протоколе разногласий расходы (за исключением расходов на электроэнергию, в соответствии с классификацией затрат, предусмотренной Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, входят в состав операционных расходов.

Кроме того, в направленном протоколе разногласий организация просит рассмотреть возможность установления льготного тарифа на тепловую энергию в связи с низким уровнем доходов населения в сельской местности. Департамент поясняет следующее: установление льготного тарифа в соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Томской области» возможно в случае превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-410/9(169) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 29.11.2023 № 1-410/9(169)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского 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 унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 825,11	3 164,13	
			2025	3 164,13	3 575,47	
			2026	3 475,49	3 639,29	
			2027	3 639,29	3 845,05	
			2028	3 845,05	3 866,15	

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
	одноставочный руб./Гкал	2024	2 825,11	3 164,13
		2025	3 164,13	3 575,47
		2026	3 475,49	3 639,29
		2027	3 639,29	3 845,05
		2028	3 845,05	3 866,15

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.49 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Школьная, 55а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-95/9(233) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-95/9(233) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-95/9(233)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная»,
расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Школьная, 55а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 646,56	4 193,27	
			2025	4 193,27	4 696,00	
			2026	4 806,16	4 806,16	
			2027	4 806,16	5 180,47	
			2028	5 131,78	5 131,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.50 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-96/9(232) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-96/9(232) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-96/9(232)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			2024	2 882,06	3 227,91
			2025	3 227,91	3 522,69
			2026	3 527,91	3 787,39
			2027	3 787,39	4 039,14
2028	4 039,14	4 287,76			

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
			2024	2025
одноставочный руб./Гкал		2 882,06	3 227,91	
		3 227,91	3 522,69	
		3 527,91	3 787,39	
		3 787,39	4 039,14	
		4 039,14	4 287,76	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.51 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-405/9(428) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-405/9(428) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-405/9(428)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского 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 унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 835,74	5 748,56	
			2025	5 748,56	6 258,53	
			2026	6 485,88	7 283,34	
			2027	7 283,34	7 321,12	
			2028	7 321,12	7 796,16	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.52 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-411/9(429) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-411/9(429) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-411/9(429)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского 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 унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 286,09	3 680,42	
			2025	3 680,42	3 877,84	
			2026	3 754,03	3 829,11	
			2027	3 829,11	3 867,40	
			2028	3 867,40	4 009,98	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
одноставочный	2024	3 286,09	3 680,42			

		руб./Гкал	2025	3 680,42	3 877,84
			2026	3 754,03	3 829,11
			2027	3 829,11	3 867,40
			2028	3 867,40	4 009,98

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО СЛУШАЛИ:

По вопросу п.53 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Чажемтовское» Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района Томской области (ИНН 7000012157), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Чажемтовское» Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района Томской области (ИНН 7000012175) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, село Чажемто, ул. Школьная, д. 2/3, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

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

				Вода	Вода
1	Муниципальное казенное предприятие «Чажемтовское» Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района Томской области (ИНН 7000012175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 788,97	3 224,70
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 788,97	3 224,70

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.54 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-131/9(420) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 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 19.12.2023 № 1-131/9(420) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-131/9(420)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4

№ 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 «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 124,08	1 236,49	
			2025	1 236,49	1 291,66	
			2026	1 255,64	1 342,43	
			2027	1 342,43	1 419,26	
			2028	1 419,26	1 548,11	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 348,90	1 483,79	
			2025	1 483,79	1 549,99	
			2026	1 506,77	1 610,92	
			2027	1 610,92	1 703,11	
			2028	1 703,11	1 857,73	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.55 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, 16, стр. 5, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-399/9(406) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-399/9(406) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-399/9(406)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, 16, стр. 5

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 019,04	1 139,19
			2025	1 139,19	1 139,19
			2026	1 130,44	1 183,58
			2027	1 167,18	1 167,18
			2028	1 167,18	1 186,87
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
одноставочный	2024	1 222,85	1 367,03		

		руб./Гкал	2025	1 367,03	1 367,03
			2026	1 356,53	1 420,30
			2027	1 400,62	1 400,62
			2028	1 400,62	1 424,24

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО СЛУШАЛИ:

По вопросу п.56 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-414/9(175) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-414/9(175) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 29.11.2023 № 1-414/9(175)

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	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 283,32	1 432,40	
			2025	1 432,40	1 590,90	
			2026	1 424,12	1 512,32	
			2027	1 512,32	1 600,05	
			2028	1 600,05	1 612,23	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 539,98	1 718,88	
			2025	1 718,88	1 909,08	
			2026	1 708,94	1 814,78	
			2027	1 814,78	1 920,06	
			2028	1 920,06	1 934,68	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.57 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536), на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%			а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	2025	18 979,47	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2026	18 979,47	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2027	18 979,47	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2028	18 979,47	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
2029	18 979,47	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)

Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель- Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Котельная «Нефтяников»	2025	154,31	2,31	3 434,59
	Котельная «Подсолнухи»		156,25	0,94	105,27
	Котельная «Центральная»		154,60	2,19	2 960,00
	Котельная «Нефтяников»	2026	154,31	2,31	3 434,59
	Котельная «Подсолнухи»		156,25	0,94	105,27
	Котельная «Центральная»		154,60	2,19	2 960,00
	Котельная «Нефтяников»	2027	154,31	2,31	3 434,59
	Котельная «Подсолнухи»		156,25	0,94	105,27
	Котельная «Центральная»		154,60	2,19	2 960,00
	Котельная «Нефтяников»	2028	154,31	2,31	3 434,59
	Котельная «Подсолнухи»		156,25	0,94	105,27
	Котельная «Центральная»		154,60	2,19	2 960,00
	Котельная «Нефтяников»	2029	154,31	2,31	3 434,59
	Котельная «Подсолнухи»		156,25	0,94	105,27
	Котельная «Центральная»		154,60	2,19	2 960,00

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского 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 Парабельского сельского поселения «Парабель- Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 958,95	3 082,01	
			2026	3 027,96	3 027,96	
			2027	3 006,62	3 006,62	
			2028	3 006,62	3 017,92	
			2029	3 017,92	3 092,66	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 958,95	3 082,01	
			2026	3 027,96	3 027,96	
			2027	3 006,62	3 006,62	
			2028	3 006,62	3 017,92	
2029	3 017,92		3 092,66			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.58 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958), на 2025-2027 годы

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского 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 «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958)	2025	9 043,43	-	-	-	а)	186,19	а)	-	-
						б)	2,11			
						в)	2 165,41			
	2026	9 043,43	1,00	-	-	-	а)	186,19	а)	-
							б)	2,11		
							в)	2 165,41		

	2027	9 043,43	1,00	-	-	а)	186,19	а)	-	-
						б)	2,11			
						в)	2 165,41	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского 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 «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 420,34	4 928,68	
			2026	4 928,68	4 928,68	
			2027	4 928,68	5 016,90	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 420,34	4 928,68	
			2026	4 928,68	4 928,68	
			2027	4 928,68	5 016,90	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.59 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-483/9(231) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное

коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 15, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-483/9(231) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-483/9(231)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского 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 «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 344,70	2 579,17	
			2025	2 579,17	2 691,60	
			2026	2 606,13	2 652,94	
			2027	2 652,94	2 720,29	
			2028	2 720,29	2 770,58	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 344,70	2 579,17	
			2025	2 579,17	2 691,60	
			2026	2 606,13	2 652,94	
			2027	2 652,94	2 720,29	
2028	2 720,29		2 770,58			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.60 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «Ромашка», «Больница» Тегульдетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), на 2025-2029 годы

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 Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Тегульдет Тегульдетского района: «Ромашка» (ул. Гнездилова, 2а), «Больница» (ул. Ленина, 35а), с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%			а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	2025	15 254,68	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2026	15 254,68	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2027	15 254,68	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2028	15 254,68	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
2029	15 254,68	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	котельная "Больничная"	2025	223,70	1,38	114,31
	котельная "Ромашка"		175,97	1,78	2 052,78
	котельная "Больничная"	2026	223,70	1,38	114,31
	котельная "Ромашка"		175,97	1,78	2 052,78
	котельная "Больничная"	2027	223,70	1,38	114,31
	котельная "Ромашка"		175,97	1,78	2 052,78
	котельная "Больничная"	2028	223,70	1,38	114,31
	котельная "Ромашка"		175,97	1,78	2 052,78
	котельная "Больничная"	2029	223,70	1,38	114,31
	котельная "Ромашка"		175,97	1,78	2 052,78

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Тегульдет Тегульдетского района: «Ромашка» (ул. Гнездилова, 2а), «Больница» (ул. Ленина, 35а):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 208,68	4 755,72	
			2026	4 755,72	4 933,59	
			2027	4 933,59	5 424,56	
			2028	5 386,36	5 386,36	
			2029	5 339,65	5 339,65	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 419,11	4 993,51	
			2026	4 993,51	5 180,27	
			2027	5 180,27	5 695,79	
			2028	5 655,68	5 655,68	
			2029	5 606,63	5 606,63	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.61 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «Администрация», «РТП», «Типография», «Четь», «Берегаево», «Красная горка», «Черный яр» Тегульдетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), на 2025-2029 годы

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных Тегульдетского района: «Администрация» (с. Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр. 2), «Типография» (с. Тегульдет, ул. Ленина, 156), «РТП» (с. Тегульдет, ул. Маяковского, 48а), «Четь-Конторка» (п. Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3), «Берегаево» (п. Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4), «Красная Горка» (д. Красная Горка, ул. Советская, 31), «Черный Яр» (с. Черный Яр, ул. Комсомольская, 20), с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	2025	17 507,49	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		
							в)	-	

	2026	17 507,49	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)					
						в)		б)	-		
	2027	17 507,49	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)		б)	-	
	2028	17 507,49	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)		б)	-	
	2029	17 507,49	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)		б)	-	

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	котельная «Администрация»	2025	250,38	1,078	3,44
	котельная «Берегаево»		260,68	1,140	72,88
	котельная «Красная горка»		254,67	-	-
	Котельная «РТП»		259,15	-	-
	котельная «Типография»		254,30	1,077	3,68
	котельная «Черный яр»		226,64	1,394	80,65
	котельная «Четь-конторка»		257,72	1,749	10,63
	котельная «Администрация»	2026	250,38	1,078	3,44
	котельная «Берегаево»		260,68	1,140	72,88
	котельная «Красная горка»		254,67	-	-
	Котельная «РТП»		259,15	-	-
	котельная «Типография»		254,30	1,077	3,68
	котельная «Черный яр»		226,64	1,394	80,65
	котельная «Четь-конторка»		257,72	1,749	10,63
	котельная «Администрация»	2027	250,38	1,078	3,44
	котельная «Берегаево»		260,68	1,140	72,88
	котельная «Красная горка»		254,67	-	-
	Котельная «РТП»		259,15	-	-
	котельная «Типография»		254,30	1,077	3,68
	котельная «Черный яр»		226,64	1,394	80,65
	котельная «Четь-конторка»		257,72	1,749	10,63
	котельная «Администрация»	2028	250,38	1,078	3,44
	котельная «Берегаево»		260,68	1,140	72,88
	котельная «Красная горка»		254,67	-	-
Котельная «РТП»	259,15		-	-	
котельная «Типография»	254,30		1,077	3,68	
котельная «Черный яр»	226,64		1,394	80,65	
котельная «Четь-конторка»	257,72		1,749	10,63	
котельная «Администрация»	2029	250,38	1,078	3,44	

	котельная «Берегаево»		260,68	1,140	72,88
	котельная «Красная горка»		254,67	-	-
	Котельная «РТП»		259,15	-	-
	котельная «Типография»		254,30	1,077	3,68
	котельная «Черный яр»		226,64	1,394	80,65
	котельная «Четь-конторка»		257,72	1,749	10,63

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных Тегульдетского района: «Администрация» (с. Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр. 2), «Типография» (с. Тегульдет, ул. Ленина, 156), «РТП» (с. Тегульдет, ул. Маяковского, 48а), «Четь-Конторка» (п. Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3), «Берегаево» (п. Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4), «Красная Горка» (д. Красная Горка, ул. Советская, 31), «Черный Яр» (с. Черный Яр, ул. Комсомольская, 20):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		однотарифный руб./Гкал	2025	6 940,97	9 300,49	
			2026	9 300,49	9 911,88	
			2027	9 862,91	9 862,91	
			2028	9 862,91	10 609,87	
			2029	10 501,31	10 501,31	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
			2029	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.62 повестки об установлении цен (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 2025 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:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 985,38	2 107,61
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 084,65	2 212,99

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.63 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобежный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2025 год

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 403,34	2 157,61	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 523,51	2 265,49	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.64 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на период регулирования с 2025 по 2029 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%					
Общество с	2025	305 133,37	-	-	-	а) Представлены	а)	-	-

ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)						б)	в Таблице 2				
						в)		б)	-		
	2026	305 133,37	1,00	-	-		а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)			б)	
	2027	305 133,37	1,00	-	-		а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)			б)	
	2028	305 133,37	1,00	-	-		а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)			б)	
	2029	305 133,37	1,00	-	-		а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)			б)	

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная ЦТП	2025	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП	2026	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП	2027	154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
Котельная Ломового НМР	157,56		2,06	500,64	

	Котельная Лугинецкого НМР	2028	158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП		154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18
	Котельная ЦТП		154,29	1,82	1 889,20
	Котельная Малореченского		225,30	1,71	226,54
	Котельная Чкаловского НМР		158,07	1,77	252,25
	Котельная п. Игол		161,10	1,54	4 466,13
	Котельная Крапивинского НМР		165,44	1,65	628,93
	Котельные N 1 и N 2 п.		158,97	2,18	9 056,28
	Котельная Ломового НМР		157,56	2,06	500,64
	Котельная Лугинецкого НМР		158,38	1,64	3 628,70
	Котельная Герасимовского НМР		198,44	1,59	875,18

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области:

№ 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 «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		однотарифный руб./Гкал	2025	6 947,11	9 365,55	
			2026	8 279,33	8 279,33	
			2027	8 279,33	8 450,07	
			2028	8 450,07	8 475,55	
			2029	8 475,55	9 086,76	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
			2029	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.65 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на период регулирования с 2025 по 2029 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***	Динамика изменения расходов на топливо ****
		руб.	%	%				
Общество с	2025	10 728,91	-	-	-	а) Представлены	-	-

ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)						б)	в Таблице 2		
	2026	10 728,91	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2027	10 728,91	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2028	10 728,91	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2029	10 728,91	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
			а)	б)
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная ЦТП	2025	2,16	2 240,57
	Котельная Малореченского НМР		1,37	181,48
	Котельная Чкаловского НМР		1,22	174,38
	Котельная п. Игол		2,85	8 247,17
	Котельная Крапивинского НМР		1,94	736,66
	Котельные N 1 и N 2 п. Пионерный		3,20	13 284,06
	Котельная Ломового НМР		1,73	419,91
	Котельная Лугинецкого НМР		2,21	4 894,04
	Котельная Герасимовского НМР		2,24	1 234,20
	Котельная ЦТП	2026	2,16	2 240,57
	Котельная Малореченского НМР		1,37	181,48
	Котельная Чкаловского НМР		1,22	174,38
	Котельная п. Игол		2,85	8 247,17
	Котельная Крапивинского НМР		1,94	736,66
	Котельные N 1 и N 2 п. Пионерный		3,20	13 284,06
	Котельная Ломового НМР		1,73	419,91
	Котельная Лугинецкого НМР		2,21	4 894,04
	Котельная Герасимовского НМР		2,24	1 234,20
	Котельная ЦТП	2027	2,16	2 240,57
	Котельная Малореченского НМР		1,37	181,48
	Котельная Чкаловского НМР		1,22	174,38
	Котельная п. Игол		2,85	8 247,17
	Котельная Крапивинского НМР		1,94	736,66
	Котельные N 1 и N 2 п. Пионерный		3,20	13 284,06
	Котельная Ломового НМР		1,73	419,91
	Котельная Лугинецкого НМР		2,21	4 894,04
	Котельная Герасимовского НМР		2,24	1 234,20
	Котельная ЦТП	2028	2,16	2 240,57
	Котельная Малореченского НМР		1,37	181,48
	Котельная Чкаловского НМР		1,22	174,38
	Котельная п. Игол		2,85	8 247,17
	Котельная Крапивинского НМР		1,94	736,66
	Котельные N 1 и N 2 п. Пионерный		3,20	13 284,06

	Котельная Ломового НМР	2029	1,73	419,91
	Котельная Лугинецкого НМР		2,21	4 894,04
	Котельная Герасимовского НМР		2,24	1 234,20
	Котельная ЦТП		2,16	2 240,57
	Котельная Малореченского НМР		1,37	181,48
	Котельная Чкаловского НМР		1,22	174,38
	Котельная п. Игол		2,85	8 247,17
	Котельная Крапивинского НМР		1,94	736,66
	Котельные N 1 и N 2 п. Пионерный		3,20	13 284,06
	Котельная Ломового НМР		1,73	419,91
	Котельная Лугинецкого НМР		2,21	4 894,04
	Котельная Герасимовского НМР		2,24	1 234,20

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) следующие тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		одноставочный руб./куб. м	2025	908,92	928,52	
			2026	928,52	970,42	
			2027	970,05	970,05	
			2028	970,05	1 008,67	
			2029	1 008,67	1 053,65	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		одноставочный руб./куб. м	2025	908,92	928,52	
			2026	928,52	970,42	
			2027	970,05	970,05	
			2028	970,05	1 008,67	
2029	1 008,67		1 053,65			

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.66 повестки о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-59/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на 2024-2028 годы»

Воронина Е.А.

В связи с отключением у МУП «Лисица» потребителей тепловой энергии предлагается признать утратившим силу приказ ДТР Томской области от 17.10.2023 № 1-59/9(81).

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения от 17.10.2023 № 1-59/9(81).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.67 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 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 Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Набережная, д. 7, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 – 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 188,57	2 424,14
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 298,00	2 545,35

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.68 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Камышка, д. 2а, стр. 11, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 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 теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Камышка, д. 2а, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 160,72	3 566,87	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 318,76	3 745,21	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.69 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в Колпашевском районе г. Колпашево по адресам: ул. Науки, д. 9, ул. Селекционная, д. 167/1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2025 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в г. Колпашево по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	11 205,29	11 205,29	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	11 765,55	11 765,55	

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в г. Колпашево по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, имеющих право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 495,34	2 897,09	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 620,11	3 041,94	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.70 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Колпашевский район, г. Колпашево, ул. Гоголя, д. 99, стр. 8, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2025 год

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Колпашевский район, г. Колпашево, ул. Гоголя, 99, стр. 8:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	7 454,60	7 454,60

	(ИНН 7007013097)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный руб./Гкал	2025	7 827,33	7 827,33	

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Колпашевский район, г. Колпашево, ул. Гоголя, 99, стр. 8, имеющих право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 852,02	4 472,19
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 044,62	4 695,80

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО СЛУШАЛИ:

По вопросу п.71 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-485/9(433) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 26, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-221/9(296) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 13.12.2023 № 9-221/9(296)

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
11	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН7014063469)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	62,97	70,31
			2025	70,31	83,60
			2026	78,38	78,38
			2027	78,38	84,65
			2028	84,65	84,90
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	62,97	70,31
			2025	70,31	83,60
			2026	78,38	78,38
			2027	78,38	84,65
2028	84,65		84,90		

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.72 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2025 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:

Установить следующие 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, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель*, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию**			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию**		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		70,31	3354,77	-	-	83,60	3698,77	-	-

	предприятие «Норма Плюс»	прочие потребители						
		70,31	3 354,7	-	-	83,60	3 698,77	-

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.

* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-221/9(296) «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 № 1-220/9(295) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы».

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.73 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 24.11.2022 № 1-189/9(207)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского 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 «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 402,65*		
			2024	5 402,65	5 942,91	
			2025	5 659,91	6 395,70	
			2026	5 716,38	5 921,38	
			2027	5 921,38	6 039,14	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 402,65*		
			2024	5 402,65	5 942,91	
			2025	5 942,91	6 715,49	
			2026	5 716,38	5 921,38	
			2027	5 921,38	6 039,14	

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.74 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на 2025 -2027 годы

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.

От организации в адрес Департамента направлен протокол разногласия к предлагаемой смете расходов на производство, передачу и сбыт тепловой энергии. Организацией выражено несогласие с расходами на оплату труда, приобретение сырья и материалов, транспортными расходами, расходами на иные услуги, выполняемые по заключенным договорам, расходы на обучение, моющие, спецпитание, медосмотр и прочие общехозяйственные расходы, расходы на сбыт, арендную плату, расходы на теплоноситель, прибыль.

Расходы на медосмотр учтены Департаментом на основании дополнительно представленных организацией документов.

Пояснения Департамента по вопросу учета в смете расходов иных затрат, с которыми организация выразила не согласие, направлены в адрес организации посредством электронной почты. Основной причиной не включения в смету заявленных организацией вышеуказанных расходов связано с отсутствием в материалах дела необходимых обосновывающих документов. Расходы на арендную плату не приняты, поскольку договор аренды муниципального имущества не соответствует требованиям части 3 статьи 28.1 Закона о теплоснабжении.

Кроме того, в направленном протоколе разногласий организация просит рассмотреть возможность установления льготного тарифа на тепловую энергию в связи с низким уровнем доходов населения в сельской местности. Департамент поясняет следующее: установление льготного тарифа в соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Томской области» возможно в случае превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского 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 «Абиком» (ИНН 7002016087)	2025	2 106,09	-	-	-	а)	188,27	а)	-	-	
						б)	3,163				
						в)	498,24				
	2026	2 106,09	1,00	-	-	-	а)	188,27	а)	-	-
							б)	3,163			
							в)	498,24			
	2027	2 106,09	1,00	-	-	-	а)	188,27	а)	-	-
							б)	3,163			
							в)	498,24			

2. 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				
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 651,91	5 173,53	
			2026	5 068,19	5 068,19	
			2027	5 031,28	5 031,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 884,51	5 432,21	
			2026	5 321,60	5 321,60	
			2027	5 282,84	5 282,84	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.75 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на 2025 -2027 годы

Воронина Е.А.

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

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

От организации в адрес Департамента направлен протокол разногласия к предлагаемой смете расходов на производство, передачу и сбыт тепловой энергии. Организацией выражено несогласие с расходами на оплату труда, приобретение сырья и материалов, транспортными расходами, расходами на иные услуги, выполняемые по заключенным договорам, расходы на обучение, моющие, спецпитание, медосмотр и прочие общехозяйственные расходы, расходы на сбыт, арендную плату, прибыль.

Расходы на медосмотр учтены Департаментом на основании дополнительно представленных организацией документов.

Пояснения Департамента по вопросу учета в смете расходов иных затрат, с которыми организация выразила не согласие, направлены в адрес организации посредством электронной почты. Основной причиной не включения в смету заявленных организацией вышеуказанных расходов связано с отсутствием в материалах дела необходимых обосновывающих документов. Расходы на арендную плату не приняты, поскольку договор аренды муниципального имущества не соответствует требованиям части 3 статьи 28.1 Закона о теплоснабжении.

Кроме того, в направленном протоколе разногласий организация просит рассмотреть возможность установления льготного тарифа на тепловую энергию в связи с низким уровнем доходов населения в сельской местности. Департамент поясняет следующее: установление льготного тарифа в соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Томской области» возможно в случае превышения предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2025 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%			а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	2025	23 080,72	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2026	23 080,72	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2027	23 080,72	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	«Калининская»	2025	183,95	1,360	94,53
	«Кирзаводская»		217,11	2,694	114,04
	«Омега»		190,99	0,000	0,00
	«Центральная»		165,28	1,807	2 257,85
	«ЦРБ»		161,99	2,117	524,73
	«Чапаевская»		187,42	1,555	112,19
	«Калининская»	2026	183,95	1,360	94,53
	«Кирзаводская»		217,11	2,694	114,04
	«Омега»		190,99	0,000	0,00
	«Центральная»		165,28	1,807	2 257,85
	«ЦРБ»		161,99	2,117	524,73
	«Чапаевская»		187,42	1,555	112,19
	«Калининская»	2027	183,95	1,360	94,53
	«Кирзаводская»		217,11	2,694	114,04
	«Омега»		190,99	0,000	0,00
	«Центральная»		165,28	1,807	2 257,85
	«ЦРБ»		161,99	2,117	524,73
	«Чапаевская»		187,42	1,555	112,19

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) следующие 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	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	одноставочный руб./Гкал	2025	3 605,36	3 896,87
		2026	3 797,99	3 797,99
		2027	3 534,40	3 534,40
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный руб./Гкал	2025	3 785,63	4 091,71
		2026	3 987,89	3 987,89
		2027	3 711,12	3 711,12

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

ООО «Р-ТЕРМО»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 443,50
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 287,60

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

ООО «Р-ТЕРМО»

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	52 079 611,42	45 431 147,77	-6 648 463,65
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 213 130,88	623 187,15	-589 943,74
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 213 130,88	623 187,15	-589 943,74
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	427 292,00	427 292,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	672 462,00	168 734,72	-503 727,28
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	113 376,88	27 160,43	-86 216,46
1.2	расходы на топливо	22 555 335,79	23 821 137,42	1 265 801,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 725 559,95	4 836 832,49	-888 727,46
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 634 680,53	4 836 832,49	-797 848,04
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 545 347,22	4 822 450,91	-722 896,31
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	593,72	521,97	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,34	9,24	
1.3.1.1.2	на хозяйственные нужды ээ	89 333,31	14 381,58	-74 951,73
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	90 879,42	0,00	-90 879,42
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	90 879,42	0,00	-90 879,42
1.4	расходы на холодную воду	11 318,54	420,18	-10 898,36
1.5	расходы на теплоноситель	299 921,89	317 767,25	17 845,35
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 731,30	3 731,30	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	80,38	85,16	4,78
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	24 959,85	13 311,92	-11 647,93
1.6.1	амортизация основных средств	24 959,85	13 311,92	-11 647,93
1.7	оплата труда всего, в том числе:	11 827 099,23	10 133 588,53	-1 693 510,70
1.7.1	оплата труда производственного персонала	7 680 201,41	6 290 245,24	-1 389 956,17
1.7.1.1	численность производственного персонала	13,79	12,36	-1,43
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	46 398,21	42 406,53	-3 991,68
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 146 897,83	3 843 343,30	-303 554,53
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,75	5,54	-0,21
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	60 107,02	57 812,02	-2 295,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 558 497,01	2 263 362,65	-1 295 134,37
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 306 133,87	1 455 402,79	-850 731,08
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 252 363,14	807 959,86	-444 403,28
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 180 000,00	491 405,54	-1 688 594,46
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	11 508,35	0,00	-11 508,35
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:	1 726 361,17	1 660 987,95	-65 373,22
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	771 042,44	205 427,95	-565 614,49
1.11.1.1	по договорам	600 000,00	205 427,95	-394 572,05
1.11.1.2	хозяйственным способом	171 042,44	0,00	-171 042,44
1.11.2	регламентные работы	955 318,74	1 328 600,00	373 281,26
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	126 960,00	126 960,00
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:	566 325,40	69 123,53	-497 201,87
1.12.1	услуги связи	99 586,11	17 132,60	-82 453,50
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	466 739,29	51 990,93	-414 748,36
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	564 345,17	0,00	-564 345,17
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	22 814,76	0,00	-22 814,76
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	541 530,41	0,00	-541 530,41
1.16	Расходы на обучение персонала	29 389,79	0,00	-29 389,79
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 550,00	5 000,00	-550,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 780 308,38	1 195 023,17	-585 285,21
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	98 950,94	91 336,44	-7 614,50
1.18.1.1	моющие средства	8 397,20	8 003,82	-393,38
1.18.1.5	медицинский осмотр	90 553,74	83 332,62	-7 221,12
1.18.2	прочие услуги	1 650 010,42	0,00	-1 650 010,42
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	22 390,73	15 002,46	-7 388,27

1.18.5.1	прочие общезаяственные расходы	22 390,73	15 002,46	-7 388,27
1.18.6	расходы на сбыт	8 956,29	1 088 684,27	1 079 727,98
II	Внереализационные расходы, всего	52 160,76	49 717,19	-2 443,57
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	52 160,76	49 717,19	-2 443,57
2.4.1	расходы на услуги банков	52 160,76	49 717,19	-2 443,57
IV	Единый налог при УСН	526 583,56	453 844,01	-72 739,55
VI	Необходимая валовая выручка, всего	53 961 747,94	45 934 708,97	-8 027 038,96

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**МУП "Большедороховское ЖКХ"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,30	223,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6,90	6,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,20	3,20

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

МУП "Большедороховское ЖКХ"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	344,87	365,76	346,44	1,56
2	Собственные нужды источника тепла	2,12	2,11	2,11	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	342,75	363,65	344,33	1,57
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	342,75	363,65	344,33	1,57
6	Потери	7,11	6,92	6,92	(0,19)
7	Потребители из сети	335,64	356,74	337,41	1,77
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	335,64	356,74	337,41	1,77
8.1	Собственное потребление	20,28	22,01	22,01	1,73
8.2	Реализация сторонним потребителям	315,36	334,73	315,40	0,04
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,10	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	1,09	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 197 732,68	2 081 855,67	2 113 822,74	(83 909,94)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 018 120,00	2 018 123,34	2 018 123,34	3,34
III	Неподконтрольные расходы	675 181,91	638 119,58	635 760,29	(39 421,62)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности	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	323,70	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	628 651,89	585 038,05	594 021,36	(34 630,53)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	474 214,72	396 358,03	397 289,12	(76 925,60)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	154 437,17	188 680,02	196 732,24	42 295,07
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	12 703,87	23 243,48	12 096,62	(607,24)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	12 703,87	23 243,48	12 096,62	(607,24)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	33 826,15	29 514,35	29 642,31	(4 183,84)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	658 427,04	455 023,87	451 146,85	(207 280,18)
4.1	Расходы на топливо (основное)	563 823,87	383 335,97	375 449,65	(188 374,22)
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:	94 276,44	71 595,91	75 601,60	(18 674,83)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	94 276,44	71 595,91	75 601,60	(18 674,83)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	94 276,44	71 595,91	75 601,60	(18 674,83)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	91,99	95,60	95,60
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	3,20	3,20	3,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	28,75	29,88	29,88
4.5	Расходы на теплоноситель	326,73	0,00	0,00	(326,73)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6,53	0,00	0,00	(6,53)
4.5.2	тариф на теплоноситель	50,00	0,00	0,00	(50,00)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-80 000,00	0,00	0,00	80 000,00
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	-80 000,00	0,00	0,00	80 000,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-80 000,00	-80 000,00	-234 476,80	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 371 341,63	3 094 999,12	2 966 253,09	-405 088,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**МУП "Большедороховское ЖКХ"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,80	187,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	221,00	221,00
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	227,98	227,98

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 234,75	1 227,57	1 233,87	(0,88)
2	Собственные нужды источника тепла	21,79	21,63	21,63	(0,16)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 212,96	1 205,94	1 212,25	(0,71)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 212,96	1 205,94	1 212,25	(0,71)
6	Потери	221,72	221,01	221,01	(0,72)
7	Потребители из сети	991,24	984,94	991,24	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	991,24	984,94	991,24	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	991,24	984,94	991,24	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,10	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	1,09	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 538 288,73	1 457 176,29	1 479 551,36	(58 737,37)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 412 570,00	1 412 567,41	1 412 567,41	(2,59)
III	Неподконтрольные расходы	633 387,62	429 108,47	447 494,43	(185 893,19)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	323,70	323,70	0,00	(323,70)
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	323,70	323,70	0,00	(323,70)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	572 956,60	395 637,76	401 712,81	(171 243,78)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	417 950,77	389 533,02	395 514,34	(22 436,43)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	155 005,83	6 104,74	6 198,48	(148 807,35)
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:	0,00	515,52	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 750,64	0,00	12 141,16	(609,48)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	12 750,64	0,00	12 141,16	(609,48)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	47 356,68	32 631,50	33 640,46	(13 716,23)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	1,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 953 333,71	1 409 496,47	1 470 640,60	(482 693,11)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 505 983,11	1 069 080,58	1 111 636,75	(394 346,36)
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:	424 491,59	333 862,19	352 192,89	(72 298,71)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	424 491,59	333 862,19	352 192,89	(72 298,71)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	424 491,59	333 862,19	352 192,89	(72 298,71)
4.4	Расходы на холодную воду	22 859,00	6 553,70	6 810,96	(16 048,04)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	457,18	227,98	227,98	(229,20)
4.4.2	тариф на холодную воду	50,00	28,75	29,88	(20,13)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	50 000,00	0,00	0,00	(50 000,00)
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	50 000,00	0,00	0,00	(50 000,00)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	50 000,00	50 000,00	35 550,64	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 225 010,06	3 345 781,24	3 433 237,03	-791 773,03

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**МУП «Ягодное ЖКХ»****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	134,20	134,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	168,90	168,90

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

МУП «Ягодное ЖКХ»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 328,85	1 328,85	1 259,66	(69,19)
2	Собственные нужды источника тепла	33,63	33,63	33,63	-
3	Отпуск с коллекторов источника	1 295,22	1 295,22	1 226,03	(69,19)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 295,22	1 295,22	1 226,03	(69,19)
6	Потери	134,18	134,18	134,18	-
7	Потребители из сети	1 161,04	1 161,04	1 091,85	(69,19)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 161,04	1 161,04	1 091,85	(69,19)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 161,04	1 161,04	1 091,85	(69,19)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 414 985,57	1 424 964,67	1 446 845,13	(4 968 140,44)
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 230 560,96	1 381 341,89	1 381 341,89	(4 849 219,07)
III	Неподконтрольные расходы	1 939 252,35	19 029,93	496 518,66	(1 442 733,69)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 247,34	2 671,03	3 151,36	(95,98)
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:	3 077,14	0,00	0,00	(3 077,14)
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	3 077,14	0,00	0,00	(3 077,14)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 799 522,67	0,00	411 730,34	(1 387 792,33)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 332 069,25	330 739,03	378 498,74	(953 570,51)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	467 453,42	32 729,04	33 231,60	(434 221,82)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	34,00	4,00
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:	11 427,60	11 427,61	11 427,61	0,01
3.6.1	амортизация основных средств	11 427,60	11 427,61	11 427,61	0,01
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 000,00	0,00	26 452,40	(3 547,60)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	30 000,00	14 841,56	26 452,40	(3 547,60)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	91 977,60	40 386,90	43 756,95	(48 220,65)
3.9.4	Ставка налога на УСН	82,14	100,00	100,00	17,86
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 624 233,02	2 221 316,73	2 476 087,98	(1 148 145,04)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 587 650,66	1 551 931,66	1 485 162,27	(1 102 488,39)
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:	1 029 247,88	663 554,21	983 591,10	(45 656,78)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 029 247,88	663 554,21	983 591,10	(45 656,78)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 029 247,88	663 554,21	983 591,10	(45 656,78)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	7 334,48	5 830,85	7 334,61	0,13
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	168,90	168,90	168,90	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	43,43	34,52	43,43	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	20 000,00	0,00	0,00	(20 000,00)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	20 000,00	0,00	0,00	(20 000,00)
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,17	0,00	0,00	(0,17)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	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	-771 637,48	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 998 470,93	3 829 076,56	3 647 814,29	-8 350 656,65

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		1,081
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0

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

МУП НКС

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	222,20	222,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	52,40	0,00
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,60	52,60

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	617,67	724,07	724,07	106,40
2	Собственные нужды источника тепла	7,02	6,90	6,90	(0,12)
3	Отпуск с коллекторов источника	610,65	717,17	717,17	106,52
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	610,65	717,17	664,77	54,12
6	Потери	35,60	52,40	0,00	(35,60)
7	Потребители из сети	575,05	664,77	664,77	89,72
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	575,05	664,77	664,77	89,72
8.1	Собственное потребление	0,00	85,30	85,30	85,30
8.2	Реализация сторонним потребителям	575,05	579,47	579,47	4,42
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,05	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 535 626,73	1 557 748,30	1 557 748,30
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 267 831,76	1 488 616,23	1 488 616,23	220 784,47
III	Неподконтрольные расходы	378 093,65	506 015,84	512 599,50	134 505,85
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности	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:	2 435,08	0,00	2 178,25	(256,83)
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	2 435,08	0,00	2 178,25	(256,83)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	362 842,95	469 756,85	471 048,64	108 205,69
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	255 060,68	423 607,67	429 709,98	174 649,30
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	107 782,27	46 149,17	41 338,66	(66 443,61)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 815,63	0,00	0,00	(12 815,63)
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	0,00	0,00	(12 815,63)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 493,49	12 558,66	12 558,66
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	9 493,49	12 558,66	12 558,66
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	26 765,50	26 813,95	26 813,95
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенную в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащую учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 832 885,85	1 055 672,40	1 032 573,67	(800 312,18)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 659 150,00	849 268,02	811 949,56	(847 200,44)
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:	173 735,85	203 989,15	218 162,42	44 426,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	173 735,85	203 989,15	218 162,42	44 426,58
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	172 563,06	203 989,15	216 809,03	44 245,97
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 172,79	0,00	1 353,39	180,60
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	2 415,24	2 461,68	2 461,68
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	52,60	52,60	52,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	45,92	46,80	46,80
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	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	-173 240,45	
VI	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 210 979,50	3 097 314,96	2 929 681,02	718 701,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

МУП НКС

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,10	223,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	827,80	827,80
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	818,08	818,08

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 851,39	3 418,65	3 418,65	567,26
2	Собственные нужды источника тепла	32,42	14,49	14,49	(17,93)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 818,97	3 404,15	3 404,15	585,18
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 818,97	3 404,15	3 404,15	585,18
6	Потери	164,32	827,82	827,82	663,50
7	Потребители из сети	2 654,65	2 576,33	2 576,33	(78,31)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 654,65	2 576,33	2 576,33	(78,31)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 654,65	2 576,33	2 576,33	(78,31)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,05	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	3 377 909,80	3 429 777,89	3 429 777,89
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 794 952,74	3 274 501,05	3 274 501,05	(520 451,68)
III	Неподконтрольные расходы	1 391 134,05	1 076 115,48	1 107 893,99	(283 240,06)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности	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:	2 435,08	0,00	2 178,50	(256,58)
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	2 435,08	0,00	2 178,50	(256,58)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 235 280,90	941 995,74	961 487,55	(273 793,35)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	842 032,29	842 032,29	870 256,90	28 224,61
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	393 248,61	99 963,45	91 230,65	(302 017,96)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	51 701,91	0,00	0,00	(51 701,91)
3.6.1	амортизация основных средств	51 701,91	0,00	0,00	(51 701,91)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	35 656,12	45 820,87	45 820,87
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	35 656,12	45 820,87	45 820,87
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	101 716,16	98 463,63	98 407,07	(3 309,09)
3.9.4	Ставка налога на УСН	99,99	100,00	100,00	0,01
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 256 958,97	5 490 800,89	5 401 442,57	1 144 483,60
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 252 680,00	4 047 825,89	3 869 956,72	(382 723,28)
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:	4 278,97	1 405 411,00	1 489 927,18	1 485 648,21
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 278,97	1 405 411,00	1 489 927,18	1 485 648,21
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	1 405 411,00	1 484 989,27	1 484 989,27
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 278,97	0,00	4 937,91	658,94
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	37 564,01	41 558,67	41 558,67
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	818,08	818,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	45,92	50,80	50,80
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	6,00	0,00	0,00	(6,00)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 300 000,00	-1 300 000,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 648 099,02	8 644 826,17	8 639 114,46	2 991 015,44

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**МУП "Новиковское ЖКХ"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,20	188,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	12,20	12,20
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	15,50	15,50

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	470,22	449,94	463,77	(6,44)
2	Собственные нужды источника тепла	2,61	2,61	2,61	-
3	Отпуск с коллекторов источника	467,61	447,33	461,16	(6,44)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	467,61	447,33	461,16	(6,44)
6	Потери	12,23	12,23	12,23	-
7	Потребители из сети	455,38	435,10	448,94	(6,44)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	455,38	435,10	448,94	(6,44)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	455,38	435,10	448,94	(6,44)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,10	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	1,09	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные) расходы	2 096 281,44	1 985 753,86	2 016 245,28	(80 036,16)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 924 960,00	1 924 963,51	1 924 963,51	3,51
III	Неподконтрольные расходы	671 834,53	614 985,85	621 497,02	(50 337,51)
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	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	617 572,23	574 594,99	583 417,94	(34 154,29)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	429 236,17	497 503,68	505 142,89	75 906,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	188 336,06	77 091,31	78 275,05	(110 061,01)
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:	2 487,08	0,00	0,00	(2 487,08)
3.6.1	амортизация основных средств	2 487,08	0,00	0,00	(2 487,08)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 842,50	10 824,83	9 020,77	(6 821,73)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 842,50	10 824,83	9 020,77	(6 821,73)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	35 932,72	29 566,04	29 058,31	(6 874,42)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	387 919,55	385 429,95	297 146,71	(90 772,84)
4.1	Расходы на топливо (основное)	222 773,52	329 140,71	239 077,47	16 303,95
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:	164 216,04	55 561,60	57 178,38	(107 037,66)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	164 216,04	55 561,60	57 178,38	(107 037,66)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	164 216,04	55 561,60	57 178,38	(107 037,66)
4.5	Расходы на теплоноситель	930,00	727,64	890,86	(39,14)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	15,50	15,50	15,50	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	60,00	46,94	57,48	(2,53)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-350 000,00	-261 685,33	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 156 035,52	2 636 169,66	2 673 203,69	-482 831,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,5

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

МУП "Новиковское ЖКХ"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,80	186,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	68,90	68,90
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	56,00	56,00

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

МУП "Новиковское ЖКК"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	576,84	576,84	576,84	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	3,98	3,98	3,98	-
3	Отпуск с коллекторов источника	572,86	572,86	572,86	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	572,86	572,86	572,86	0,00
6	Потери	68,85	68,85	68,85	-
7	Потребители из сети	504,01	504,01	504,01	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	504,01	504,01	504,01	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	504,01	504,01	504,01	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,10	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	1,09	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 467 645,30	1 390 255,73	1 411 603,23	(56 042,07)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 347 700,00	1 347 695,50	1 347 695,50	(4,50)
III	Неподконтрольные расходы	689 994,73	434 207,96	437 759,65	(252 235,09)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	638 756,17	401 846,33	408 016,72	(230 739,45)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	497 108,18	332 187,35	337 288,12	(159 820,07)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	141 647,99	69 658,98	70 728,60	(70 919,39)
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:	3 545,04	0,00	0,00	(3 545,04)
3.6.1	амортизация основных средств	3 545,04	0,00	0,00	(3 545,04)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	11 915,18	10 062,82	6 784,54	(5 130,64)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 915,18	10 062,82	6 784,54	(5 130,64)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	35 778,34	22 298,81	22 958,38	(12 819,96)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	418 588,78	427 715,65	469 433,94	50 845,16
4.1	Расходы на топливо (основное)	314 265,66	364 753,64	404 472,11	90 206,45
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	100 403,54	60 333,11	61 743,23	(38 660,31)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	100 403,54	60 333,11	61 743,23	(38 660,31)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	100 403,54	60 333,11	61 743,23	(38 660,31)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	3 919,58	2 628,90	3 218,60	(700,98)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	55,99	56,00	56,00	0,01
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,00	46,94	57,48	(12,53)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-381 599,97	-421 963,91	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 576 228,82	1 870 579,37	1 896 832,90	-679 395,91

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,5

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

МКП «Чажемтовское»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	663,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	553,40

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

МКП «Чажемтовское»

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 198 296,96	4 192 472,44
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	75 250,00	16 125,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	75 250,00	16 125,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	32 250,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	16 125,00	16 125,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	26 875,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 786 293,82	2 219 191,12
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	651 849,00	471 233,28
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	651 849,00	471 233,28
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	651 849,00	471 233,28
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	66,16	51,63
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,85	9,13
1.5	расходы на теплоноситель	49 893,16	36 222,80
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	553,40	553,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	90,16	65,46
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 427 809,31	1 077 120,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 596 143,71	1 077 120,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,62	2,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	50 767,61	44 880,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	831 665,60	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,74	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	93 150,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	733 198,41	325 290,24
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	482 035,40	325 290,24
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	251 163,01	0,00
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
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	250 000,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	250 000,00	0,00
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:	182 736,30	42 000,00
1.12.1	услуги связи	5 375,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	42 000,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	177 361,30	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	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	52,69	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	5 290,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 501,31	0,00

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	35 712,96	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	35 712,96	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	12 900,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 900,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	12 900,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	72 840,37	41 924,72
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 284 037,34	4 234 397,17
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 421,50	1 421,50

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**ООО "ЭнергоТЭК"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,60	416,60
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	901,43	901,43

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

ООО "ЭнергоТЭК"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	7 273,03	6 825,46	6 825,46
2	Собственные нужды источника тепла	9,93	9,93	9,93
3	Отпуск с коллекторов источника	7 263,10	6 815,53	6 815,53
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	7 263,10	6 815,53	6 815,53
6	Потери	360,10	416,62	416,62
7	Потребители из сети	6 903,00	6 398,90	6 398,90
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 903,00	6 398,90	6 398,90
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 903,00	6 398,90	6 398,90
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	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 807 020,38	2 499 207,21	2 537 582,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 721 088,41	2 422 698,40	2 422 698,40
III	Неподконтрольные расходы	947 939,90	807 770,68	769 742,30
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 967,55	3 021,39	3 127,55
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	391 670,04	327 991,86	282 840,91
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 701,73	5 127,23	5 142,92
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	395,87	377,23	392,92
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 305,86	4 750,00	4 750,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	513 393,18	443 012,57	449 815,07
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	513 393,18	443 012,57	449 815,07
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	6 037,55	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	28 169,85	28 617,63	28 815,85
3.7.2	расходы на услуги банков	28 169,85	28 617,63	28 815,85
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 697 200,98	6 300 378,15	6 317 411,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 284 599,73	5 896 395,65	5 900 093,31
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	412 601,25	368 516,24	379 715,65
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	412 601,25	368 516,24	379 715,65
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	412 601,25	368 516,24	379 715,65
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	35 466,26	37 603,03
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	901,43	901,43
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	39,34	41,72
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 643 990,54	-1 565 088,71
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 643 990,54	-1 565 088,71
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-105 151,51	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 347 009,75	7 963 365,50	8 059 648,33
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

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

АО "Аграрная Группа МП"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям котельной городского округа «Город Томск»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,80	159,10	Приказ ДТР ТО от 07.09.2023 № 3-64
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,80	159,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,80	159,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	440,70	440,70	Приказ Минэнерго России от 17.08.2023 № 662
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	440,70	440,70	
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	440,70	440,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 773,70	3 773,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 773,70	3 773,70	
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 773,70	3 773,70	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы удельного расхода топлива, удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

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

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	24 333,55	25 790,01	25 790,01
2	Собственные нужды источника тепла	393,67	392,62	392,62
3	Отпуск с коллекторов источника	23 939,89	25 397,39	25 397,39
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	23 939,89	25 397,39	25 397,39
6	Потери	440,74	440,74	440,74
7	Потребители из сети	23 499,15	24 956,65	24 956,65
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	23 499,15	24 956,65	24 956,65
8.1	Собственное потребление	22 996,61	23 905,03	23 905,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	502,55	1 051,63	1 051,63
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,10	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	1,09	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 125 175,56	3 907 668,93	3 967 671,53
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 788 040,00	3 788 042,55	3 788 042,55
III	Неподконтрольные расходы	2 770 565,29	2 060 886,32	1 850 534,14
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 408 845,23	1 159 999,04	1 177 810,92
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 408 845,23	1 059 856,70	1 076 130,89
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	100 142,34	101 680,03
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	0,80	0,80	0,80
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:	361 720,06	900 887,28	672 723,21
3.6.1	амортизация основных средств	361 720,06	900 887,28	672 723,21
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	26 655 270,38	22 008 647,04	22 160 894,76
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 650 584,34	21 439 156,13	21 352 357,65
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:	1 757 673,23	561 708,63	488 320,09
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 757 673,23	561 708,63	488 320,09
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 757 673,23	561 708,63	488 320,09
4.5	Расходы на теплоноситель	247 012,81	7 782,28	320 217,01
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 872,15	98,45	3 872,15
4.5.2	тариф на теплоноситель	63,79	79,05	82,70
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	234 785,84	0,00	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	234 785,84	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	234 785,84	451 216,67
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	234 785,84	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	34 500 249,86	28 211 988,12	28 430 317,10
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,60	160,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	102,60	102,60
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	98,50	98,50

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

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	6 203,04	5 870,49	5 870,49
2	Собственные нужды источника тепла	25,00	32,65	32,65
3	Отпуск с коллекторов источника	6 178,04	5 837,84	5 837,84
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 178,04	5 837,84	5 837,84
6	Потери	120,00	102,64	102,64
7	Потребители из сети	6 058,04	5 735,20	5 735,20
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 058,04	5 735,20	5 735,20
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 058,04	5 735,20	5 735,20
I	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,08	1,04	1,06
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	1,08	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	732 212,82	1 591 828,58	1 615 760,68
2.0	базовый уровень операционных расходов	677 974,83	1 543 097,56	1 543 097,56
III	Неподконтрольные расходы	450 138,90	550 726,53	562 298,32
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	5 514,86
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 786,91	30 945,89	31 270,37
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	0,00	820,64	1 288,98
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	3 060,00	3 825,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 786,91	27 065,25	26 156,39
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3 786,91	15 905,02	14 996,16
3.3.3.2	земельный налог	0,00	11 160,24	11 160,24
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	381 290,14	387 022,59
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	323 069,86	327 927,01
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	58 220,27	59 095,58
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	446 351,99	138 490,50	138 490,50
3.6.1	амортизация основных средств	446 351,99	138 490,50	138 490,50
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 569 308,27	6 025 057,78	6 056 601,66
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 920 963,57	5 321 833,83	5 303 466,84
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	648 344,70	695 175,24	746 831,31
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	648 344,70	695 175,24	746 831,31
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	648 344,70	695 175,24	746 831,31
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	8 048,71	6 303,51
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	98,50	98,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	81,71	64,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	372 517,19
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 751 659,98	8 167 612,89	8 607 177,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

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

МУП "ПЭК"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	показатель на 2029 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 499,90	6 499,90	6 499,90	6 499,90	6 499,90
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	5 195,50	5 195,50	5 195,50	5 195,50	5 195,50

2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	211 574,00	156 050,72									
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	151 668,68	0,00									
2.6	Расходы на служебные командировки	1 514,24	1 590,01									
2.7	Расходы на обучение персонала	19 968,00	0,00									
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 075 275,43	5 336 265,74									
2.9.2	прочие услуги	0,00	5 120 815,60									
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	9 075 275,43	215 450,14									
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	9 075 275,43	215 450,14									
III	Неподконтрольные расходы	10 007 871,75	1 314 587,56	5 174 934,72	1 369 206,13	5 206 286,57	1 401 847,22	5 238 892,49	1 434 189,25	5 272 802,65	1 356 575,74	
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	88 502,56	80 242,48	76 791,57	86 827,80	79 863,23	91 191,98	83 057,76	95 525,64	86 380,07	100 065,56	
3.1.1	Затраты на водоотведение	72 357,49	75 222,51	76 791,57	81 591,96	79 863,23	85 746,72	83 057,76	89 862,56	86 380,07	94 175,96	
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	16 145,06	5 019,97	0,00	5 235,83	0,00	5 445,27	0,00	5 663,08	0,00	5 889,60	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 176,88	3 767,92	7 176,88	3 767,92	7 176,88	3 767,92	7 176,88	3 767,92	7 176,88	3 767,92	
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	3 816,88	3 767,92	3 816,88	3 767,92	3 816,88	3 767,92	3 816,88	3 767,92	3 816,88	3 767,92	
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	
3.3.3.5	прочие налоги	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	3 360,00	0,00	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	594 807,09	468 354,88	618 599,37	483 609,20	643 343,35	497 924,03	669 077,08	512 662,58	695 840,17	527 837,40	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	594 807,09	468 354,88	618 599,37	483 609,20	643 343,35	497 924,03	669 077,08	512 662,58	695 840,17	527 837,40	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 425 933,36	109 967,72	4 383 961,68	109 967,72	4 383 961,68	109 967,72	4 383 961,68	109 967,72	4 383 961,68	0,00	
3.6.1	амортизация основных средств	4 425 933,36	109 967,72	4 383 961,68	109 967,72	4 383 961,68	109 967,72	4 383 961,68	109 967,72	4 383 961,68	0,00	
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 167 106,85	93 394,37	88 405,22	97 410,32	91 941,43	101 306,74	95 619,09	105 359,01	99 443,85	109 573,37	
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	4 082 101,83	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	85 005,02	93 394,37	88 405,22	97 410,32	91 941,43	101 306,74	95 619,09	105 359,01	99 443,85	109 573,37	
3.9	Единый налог при УСН	724 345,00	558 860,19	0,00	587 623,17	0,00	597 688,83	0,00	606 906,38	0,00	615 331,50	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	39 123 513,97	36 150 824,33	40 190 884,77	38 383 105,49	41 463 452,11	38 787 006,08	42 776 870,10	39 088 376,14	44 132 471,20	39 401 987,56	
4.1	Расходы на топливо (основное)	32 500 543,91	29 298 093,80	33 506 805,28	31 236 908,61	34 512 009,44	31 349 912,98	35 547 369,72	31 349 912,98	36 613 790,81	31 349 912,98	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 393 057,47	6 320 180,98	6 684 079,49	6 572 988,22	6 951 442,67	6 835 907,74	7 229 500,38	7 109 344,05	7 518 680,39	7 393 717,82	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 393 057,47	6 320 180,98	6 684 079,49	6 572 988,22	6 951 442,67	6 835 907,74	7 229 500,38	7 109 344,05	7 518 680,39	7 393 717,82	
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 365 799,18	6 306 335,12	6 684 079,49	6 558 588,52	6 951 442,67	6 820 932,06	7 229 500,38	7 093 769,34	7 518 680,39	7 377 520,12	
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	692,52	696,68	692,52	696,68	692,52	696,68	692,52	696,68	692,52	696,68	
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,19	9,05	9,65	9,41	10,04	9,79	10,44	10,18	10,86	10,59	
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	27 258,29	13 845,86	0,00	14 399,70	0,00	14 975,68	0,00	15 574,71	0,00	16 197,70	
4.4	Расходы на холодную воду	229 912,58	343,93	0,00	357,69	0,00	372,00	0,00	386,88	0,00	402,35	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2 902,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.2	тариф на холодную воду	79,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	532 205,62	0,00	572 850,97	0,00	600 813,35	0,00	628 732,23	0,00	657 954,41	
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	5 195,50	0,00	5 195,50	0,00	5 195,50	0,00	5 195,50	0,00	5 195,50	
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	102,44	0,00	110,26	0,00	115,64	0,00	121,01	0,00	126,64	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-462 726,24	0,00	-3 042 549,43	0,00	-4 455 891,88	0,00	-5 298 931,49	0,00	-5 445 862,37	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	73 158 845,42	55 982 152,87	70 354 377,59	56 307 390,65	72 657 839,10	55 910 679,68	75 043 387,03	55 998 612,62	77 514 003,27	56 702 619,03	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00	104,00	104,00				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	104,00	104,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	104,00	104,00				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0

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

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,20	186,20	186,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 165,40	2 165,40	2 165,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 751,82	2 751,82	2 751,82

* - 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 2025-2028 гг.

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		2026		2027	
		план организации (оп)	эксперт	план организации (оп)	эксперт	план организации (оп)	эксперт
в целом по году						в целом по году	
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	6 614,89	6 435,15	6 614,89	6 435,15	6 614,89	6 435,15
2	Собственные нужды источника тепла	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
3	Отпуск с коллекторов источника	6 589,99	6 410,25	6 589,99	6 410,25	6 589,99	6 410,25
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 589,99	6 410,25	6 589,99	6 410,25	6 589,99	6 410,25
6	Потери	2 165,41	2 165,41	2 165,41	2 165,41	2 165,41	2 165,41
7	Потребители из сети	4 424,58	4 244,84	4 424,58	4 244,84	4 424,58	4 244,84
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 424,58	4 244,84	4 424,58	4 244,84	4 424,58	4 244,84
8.1	Собственное потребление	0,00	24,76	0,00	24,76	0,00	24,76
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 424,58	4 220,09	4 424,58	4 220,09	4 424,58	4 220,09
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,09	1,03	1,09	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058	1,10	1,043	1,10	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	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)	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,09	1,033	1,09	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	14 242 959,91	9 043 430,50	15 510 583,34	9 337 975,03	16 891 025,26	9 614 379,09
2.0	базовый уровень операционных расходов	14 242 959,91	9 043 430,50	14 242 959,91	9 043 430,50	14 242 959,91	9 043 430,50
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 770 842,92	869 720,56				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 997,06	187 127,10				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 768 845,86	682 593,46				

2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	240 571,86	39 323,64				
2.1.3.2	специальная одежда	260 622,61	107 816,26				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	37 329,53	16 510,77				
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 230 321,86	518 942,80				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	9 367 823,13	5 579 523,41	10 201 559,39	5 761 248,49	11 109 498,18	5 931 781,44
2.3.1	оплата труда производственного персонала	7 859 311,32	4 111 571,83	8 558 790,03	4 245 485,73	9 320 522,34	4 371 152,10
2.3.1.1	численность производственного персонала	15,45	10,25				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	42 398,67	33 422,78				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 508 511,81	1 467 951,58	1 642 769,37	1 515 762,76	1 788 975,84	1 560 629,34
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,48	2,48				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 687,02	49 324,17				
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:	51 442,80	0,00				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	21 742,80	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	21 742,80	0,00				
2.4.2	регламентные работы	29 700,00	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
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:	2 595 402,13	1 683 567,61				
2.5.1	услуги связи	51 160,70	48 312,61				
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 услуг	2 542 912,20	1 635 255,00				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 329,23	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	457 448,92	910 618,92				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	274 664,67	49 899,32				

2.9.1.1	моющие средства	16 033,52	4 630,51				
2.9.1.5	медицинский осмотр	258 631,15	45 268,81				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	182 784,25	162 120,51				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	182 784,25	162 120,51				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	698 599,09				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	9 162 556,64	1 923 244,09	8 327 894,42	1 985 724,87	8 605 827,53	2 044 902,00
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 193,24	0,00	2 412,57	0,00	2 653,83	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 193,24	0,00	2 412,57	0,00	2 653,83	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 084,54	311,08	1 192,99	311,08	1 312,29	311,08
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	1 033,34	311,08	1 136,67	311,08	1 250,34	311,08
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	51,20	0,00	56,32	0,00	61,95	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 829 082,59	1 685 016,07	3 080 870,94	1 739 897,04	3 355 068,45	1 791 398,00
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 373 512,02	1 241 694,69	2 584 754,59	1 282 136,69	2 814 797,75	1 320 087,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	455 570,57	443 321,38	496 116,35	457 760,35	540 270,70	471 310,06
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
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 210 805,19	0,00	5 209 667,46	0,00	5 209 667,46	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	5 209 667,46	0,00	5 209 667,46	0,00	5 209 667,46	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 137,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 682,24	28 974,18	33 750,46	30 348,13	37 125,51	31 336,57
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	30 682,24	28 974,18	33 750,46	30 348,13	37 125,51	31 336,57
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	720 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.9	Единый налог при УСН	368 708,85	208 942,76	0,00	215 168,61	0,00	221 856,35
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13 834 076,81	10 259 125,00	15 231 567,93	10 534 563,25	15 874 249,38	10 878 367,06
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 151 557,08	7 531 924,66	8 966 712,79	7 757 882,40	8 966 712,79	7 990 618,87
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 399 257,26	2 422 284,90	5 939 182,98	2 470 730,60	6 533 101,28	2 569 559,82
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 399 257,26	2 422 284,90	5 939 182,98	2 470 730,60	6 533 101,28	2 569 559,82
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 399 257,26	2 422 284,90	5 939 182,98	2 470 730,60	6 533 101,28	2 569 559,82
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	504,18	234,88	504,18	234,88	504,18	234,88
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,71	10,31	11,78	10,52	12,96	10,94
4.4	Расходы на холодную воду	1 593,88	0,00	1 753,27	0,00	1 928,60	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	281 668,59	304 915,44	323 918,88	305 950,26	372 506,71	318 188,36
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 751,82	2 751,82	2 751,82	2 751,82	2 751,82	2 751,82
4.5.2	тариф на теплоноситель	102,36	110,81	117,71	111,18	135,37	115,63
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 553 038,92	0,00	-936 767,76	0,00	-1 458 389,64
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 553 038,92	0,00	-936 767,76	0,00	-1 458 389,64
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	37 239 593,37	19 672 760,67	39 070 045,69	20 921 495,40	41 371 102,18	21 079 258,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2026			По данным ДТР ТО2027	
1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	дрова	104,5	дрова	103,0	дрова 103,0

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,10	157,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 276,20	6 276,20
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 490,53	4 490,53

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

МУП "ЖКХ Октябрьское"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	18 598,52	17 917,38	17 719,71	(878,81)
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	84,74	84,74	84,74
3	Отпуск с коллекторов источника	18 598,52	17 832,64	17 634,97	(963,55)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	18 598,52	17 832,64	17 634,97	(963,55)
6	Потери	7 239,75	6 276,21	6 276,21	(963,55)
7	Потребители из сети	11 358,76	11 556,44	11 358,76	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 358,76	11 556,44	11 358,76	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 358,76	11 556,44	11 358,76	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	5 257 825,43	5 338 559,80	5 338 559,80
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 939 568,03	5 096 866,39	5 096 866,39	(842 701,64)
III	Неподконтрольные расходы	2 391 478,84	2 760 928,99	1 466 418,89	(925 059,95)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	6 591,24	6 591,24	6 591,24
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	6 278,83	6 548,99	6 548,99
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	369,77	835,79	835,79
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	5 909,06	5 713,20	5 713,20
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	651 629,18	1 101 001,82	1 117 907,80	466 278,62
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	712 213,55	723 149,65	723 149,65
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	651 629,18	388 788,27	394 758,15	(256 871,03)
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 671 459,88	1 319 456,85	0,00	(1 671 459,88)
3.6.1	амортизация основных средств	1 671 459,88	1 319 456,85	0,00	(1 671 459,88)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	68 389,79	24 725,74	39 881,28	(28 508,51)
3.7.2	расходы на услуги банков	68 389,79	24 725,74	39 881,28	(28 508,51)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	302 874,50	295 489,57	295 489,57
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 204 760,42	22 571 570,16	23 039 468,07	19 834 707,65
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	18 910 253,70	19 015 831,46	19 015 831,46
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:	3 204 760,42	3 354 519,32	3 698 287,15	493 526,73
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 204 760,42	3 354 519,32	3 698 287,15	493 526,73
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 204 760,42	3 354 519,32	3 698 287,15	493 526,73
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	306 797,13	325 349,47	325 349,47
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 082,30	4 082,30	4 082,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	75,15	79,70	79,70
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-650 000,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 596 239,26	29 940 324,58	29 844 446,76	24 248 207,49
Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	%		105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный		100,0

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

МУП "Прогресс"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	показатель на 2029 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,40	181,40	181,40	181,40	181,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 167,10	2 167,10	2 167,10	2 167,10	2 167,10
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 633,70	2 633,70	2 633,70	2 633,70	2 633,70

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:	959 225,07	1 006 694,31									
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	6 308,51	0,00									
2.4.1.2	хозяйственным способом	6 308,51	0,00									
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	952 916,56	1 006 694,31									
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:	200 859,19	165 866,90									
2.5.1	услуги связи	106 751,37	93 160,56									
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	94 107,82	72 706,35									
2.6	Расходы на служебные командировки	4 270,38	0,00									
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	251 398,67	9 522,37									
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	10 023,54	0,00									
2.9.1.1	моющие средства	2 259,22	0,00									
2.9.1.3	страхование персонала	7 764,32	0,00									
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	241 375,13	9 522,37									
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	241 375,13	9 522,37									
III	Неподконтрольные расходы	5 105 120,44	4 579 015,28	5 013 475,10	4 730 388,00	4 991 755,69	4 872 319,72	5 176 511,66	5 010 724,21	5 346 538,46	5 158 908,62	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 270 432,13	4 115 579,10	4 441 249,42	4 249 623,51	4 618 899,40	4 375 412,37	4 803 655,37	4 504 924,58	4 995 801,59	4 638 270,34	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 366 753,98	3 438 105,58	3 501 424,14	3 550 084,68	3 641 481,11	3 655 167,19	3 787 140,35	3 763 360,13	3 938 625,97	3 874 755,59	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	903 678,15	677 473,52	939 825,28	699 538,83	977 418,29	720 245,18	1 016 515,02	741 564,44	1 057 175,62	763 514,75	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	775 069,43	14 626,85	572 225,68	14 626,85	372 856,29	14 626,85	372 856,29	7 736,13	350 736,87	7 109,71	
3.6.1	амортизация основных средств	771 595,29	14 626,85	572 225,68	14 626,85	372 856,29	14 626,85	372 856,29	7 736,13	350 736,87	7 109,71	
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 474,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	59 618,88	56 967,90	0,00	59 417,52	0,00	61 794,22	0,00	64 265,99	0,00	66 836,63	
3.7.2	расходы на услуги банков	59 618,88	56 967,90	0,00	59 417,52	0,00	61 794,22	0,00	64 265,99	0,00	66 836,63	
3.9	Единый налог при УСН	0,00	391 841,43	0,00	406 720,12	0,00	420 486,28	0,00	433 797,51	0,00	446 691,94	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	23 020 981,66	20 330 151,02	24 710 218,13	21 207 003,03	25 740 919,30	22 009 861,30	26 958 786,50	22 755 815,01	27 481 563,23	23 435 057,73	
4.1	Расходы на топливо (основное)	19 032 960,05	16 262 884,01	20 653 420,13	16 909 890,73	21 600 554,30	17 463 180,37	22 590 511,50	18 035 353,35	22 961 348,23	18 627 080,43	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 988 021,61	3 495 964,80	4 056 798,00	3 635 803,40	4 140 365,00	3 781 235,53	4 368 275,00	3 932 484,95	4 520 215,00	4 038 089,37	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 988 021,61	3 495 964,80	4 056 798,00	3 635 803,40	4 140 365,00	3 781 235,53	4 368 275,00	3 932 484,95	4 520 215,00	4 038 089,37	
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 863 054,16	3 407 586,63	4 056 798,00	3 543 890,09	4 140 365,00	3 685 645,70	4 368 275,00	3 833 071,53	4 520 215,00	3 986 394,39	
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	379,85	374,64	379,85	374,64	379,85	374,64	379,85	374,64	379,85	374,64	
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,17	9,10	10,68	9,46	10,90	9,84	11,50	10,23	11,90	10,64	
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	124 967,45	88 378,17	0,00	91 913,30	0,00	95 589,83	0,00	99 413,43	0,00	51 694,98	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	571 302,20	0,00	661 308,90	0,00	765 445,40	0,00	787 976,70	0,00	769 887,92	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	2 633,70	0,00	2 633,70	0,00	2 633,70	0,00	2 633,70	0,00	2 633,70	
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	216,92	0,00	251,10	0,00	290,64	0,00	299,19	0,00	292,32	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 922 361,87	0,00	-1 185 007,65	0,00	0,00	0,00	699 937,53	0,00	-1 013 407,40	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	44 383 168,46	38 241 483,11	46 631 042,24	40 503 906,95	48 316 317,95	43 099 949,69	50 422 286,85	45 164 291,37	51 846 569,93	44 772 628,88	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	дрова	104,5	дрова 103,0	дрова 103,0	дрова 103,0	дрова 103,0	дрова 103,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	уголь	104,0	уголь 103,7	уголь 102,7	уголь 102,7	уголь 102,7	уголь 102,7

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

МУП "Прогресс"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	показатель на 2029 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	251,40	251,40	251,40	251,40	251,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	81,70	81,70	81,70	81,70	81,70

VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	27 730 908,76	27 211 316,64	28 292 025,15	31 971 208,87	29 566 978,32	32 992 020,39	31 028 819,49	34 043 327,09	32 323 982,84	35 127 507,68
------	-----------------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70	104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,70	104,00		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,30	103,90		103,90		103,90		103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,9	уголь	103,1	уголь	102,7	уголь	102,7	уголь	102,7
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	дрова	102,8	дрова	103,0	дрова	103,0	дрова	103,0	дрова	103,0

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

ООО "СтройКомфорт"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 810,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 125,52

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

ООО "СтройКомфорт"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	112 562 013,13	102 186 864,58	-10 375 148,56
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	784 344,14	759 865,27	-24 478,87
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	660 109,87	635 631,00	-24 478,87
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	124 234,27	124 234,27	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	103 431,00	103 431,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	20 803,27	20 803,27	0,00
1.2	расходы на топливо	55 466 907,66	54 611 512,11	-855 395,55
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 914 381,00	9 330 773,56	416 392,56
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 914 381,00	9 330 773,56	416 392,56
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 914 381,00	9 330 773,56	416 392,56
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 005,75	1 005,75	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,86	9,28	
1.5	расходы на теплоноситель	688 481,52	775 856,80	87 375,28
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	8 295,90	8 295,93	0,03
1.5.2	тариф на теплоноситель	82,99	93,52	10,53
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	47 187,82	43 581,54	-3 606,28
1.6.2	амортизация прочего имущества	47 187,82	43 581,54	-3 606,28
1.7	оплата труда всего, в том числе:	17 288 564,44	11 504 929,91	-5 783 634,53
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 371 229,59	10 232 920,00	-2 138 309,58
1.7.1.1	численность производственного персонала	13,09	12,97	-0,12
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	78 763,45	65 734,95	-13 028,50
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 917 334,86	1 272 009,91	-3 645 324,95
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,23	1,49	-0,74
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	183 726,40	71 141,19	-112 585,21
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 212 295,26	3 474 488,83	-1 737 806,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 736 111,33	3 090 341,84	-645 769,49
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 476 183,92	384 146,99	-1 092 036,93
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	6 728 860,76	4 316 040,80	-2 412 819,96
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	698 860,80	698 860,80	0,00
1.11.1.1	по договорам	698 860,80	698 860,80	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	6 029 999,96	3 617 180,00	-2 412 819,96
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:	410 249,09	350 812,48	-59 436,61
1.12.1	услуги связи	35 383,81	10 283,31	-25 100,50
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	57 915,28	53 489,17	-4 426,11
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	316 950,00	287 040,00	-29 910,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	13 613 877,85	13 613 877,85	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	13 613 877,85	13 613 877,85	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	9 293,21	7 061,23	-2 231,98
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 300,00	3 000,00	-300,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 394 270,38	3 395 064,19	793,80
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	31 130,09	12 117,70	-19 012,39
1.18.1.5	медицинский осмотр	31 130,09	12 117,70	-19 012,39
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	43 175,56	39 875,92	-3 299,64
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	43 175,56	39 875,92	-3 299,64
1.18.6	расходы на сбыт	3 319 964,74	3 343 070,57	23 105,84
II	Внереализационные расходы, всего	40 000,00	40 000,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	40 000,00	40 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	40 000,00	40 000,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	1 126 020,12	1 022 268,65	-103 751,47
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	1 022 268,65	1 022 268,65
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-2 467 573,94	-2 467 573,94
VI	Необходимая валовая выручка, всего	113 728 033,25	100 781 559,29	-12 946 473,97
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	48 517,92	49 452,81	934,89

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

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

ООО "СтройКомфорт"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	844,30
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 721,95

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

ООО "СтройКомфорт"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	39 367 948,36	38 904 655,98	-463 292,39
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	684 046,51	505 529,93	-178 516,58
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	391 460,62	358 613,00	-32 847,62
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	292 585,89	146 916,93	-145 668,96
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	211 095,48	73 904,32	-137 191,16
1.1.3.2	специальная одежда	63 520,70	63 520,70	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	17 969,70	9 491,91	-8 477,79
1.2	расходы на топливо	15 905 531,27	18 317 388,38	2 411 857,11
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 100 645,92	2 935 041,46	834 395,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 100 645,92	2 935 041,46	834 395,54
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 100 645,92	2 935 041,46	834 395,54
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	237,00	326,53	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,86	8,99	
1.5	расходы на теплоноситель	186 187,40	233 932,32	47 744,92
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 177,00	2 474,50	297,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	85,52	94,54	9,01
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	16 283,01	19 889,29	3 606,28
1.6.2	амортизация прочего имущества	16 283,01	19 889,29	3 606,28
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 049 960,35	5 526 632,53	-2 523 327,82
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 353 144,81	4 946 125,86	-1 407 018,95
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,41	6,80	-0,61
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	71 438,35	60 576,31	-10 862,04
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 696 815,54	580 506,67	-1 116 308,88
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,77	0,68	-0,09
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	183 726,40	71 141,19	-112 585,21
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 419 290,23	1 669 043,02	-750 247,21
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 909 906,21	1 493 730,01	-416 176,20
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	509 384,03	175 313,01	-334 071,01
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,02	0,20	0,18
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	29 586,00	23 326,00	-6 260,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 643 433,31	1 438 433,31	-205 000,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	468 279,31	468 279,31	0,00
1.11.1.1	по договорам	468 279,31	468 279,31	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 020 000,00	815 000,00	-205 000,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	155 154,00	155 154,00	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:	34 935,69	31 252,04	-3 683,65
1.12.1	услуги связи	14 950,97	6 841,21	-8 109,76
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	19 984,72	24 410,83	4 426,11
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 019 431,46	6 804 984,36	-214 447,10
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 019 431,46	6 804 984,36	-214 447,10
1.16	Расходы на обучение персонала	3 206,79	3 222,53	15,74
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	12 000,00	3 000,00	-9 000,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 263 410,42	1 392 980,80	129 570,38
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	13 964,30	13 964,30
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	13 964,30	13 964,30
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	14 898,51	18 198,16	3 299,65
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	14 898,51	18 198,16	3 299,65
1.18.6	расходы на сбыт	1 248 511,91	1 360 818,35	112 306,44
II	Внерезультационные расходы, всего	11 000,00	1 847 133,30	1 836 133,30
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	1 834 750,00	1 834 750,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 000,00	12 383,30	1 383,30
2.4.1	расходы на услуги банков	11 000,00	12 383,30	1 383,30
IV	Единый налог при УСН	393 789,48	407 517,89	13 728,41
V	Выпадающие расходы/экономика	0,00	-3 296 685,15	-3 296 685,15
VI	Необходимая валовая выручка, всего	39 772 737,84	37 862 622,03	-1 910 115,82

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

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

ООО "Энергонефть Томск"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	показатель на 2029 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	21 523,90	21 523,90	21 523,90	21 523,90	21 523,90
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	24 555,30	24 555,30	24 555,30	24 555,30	24 555,30

2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	841 751,48								
2.4.2	регламентные работы	25 974 084,23	3 002 902,22								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	6 479 762,97	4 901 608,79								
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:	14 842 722,51	56 413 952,85								
2.5.1	услуги связи	891 868,63	881 705,82								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	1 511 954,38	163 892,00								
2.5.3	коммунальные услуги	1 015 640,97	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 651 343,46	5 071 483,52								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	5 771 915,07	50 296 871,51								
2.6	Расходы на служебные командировки	1 237 350,08	925 436,66								
2.7	Расходы на обучение персонала	1 147 130,22	370 933,06								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	748,14								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	748,14								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	19 873 918,46	6 916 038,71								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	6 801 568,56	4 368 347,58								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	1 862 226,46								
2.9.1.3	страхование персонала	4 274 227,39	0,00								
2.9.1.4	аттестация	81 153,89	61 860,48								
2.9.1.5	медицинский осмотр	2 446 187,27	2 444 260,63								
2.9.2	прочие услуги	9 689 578,09	780 404,47								
2.9.3	льготный проезд	3 351 930,26	894 959,28								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	30 841,56	872 327,38								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	30 841,56	872 327,38								
III	Неподконтрольные расходы	141 885 114,44	64 805 342,71	91 277 527,47	65 827 352,99	93 987 768,99	67 450 142,31	96 778 483,93	69 294 632,99	99 652 061,71	71 192 542,72
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	10 727 774,55	6 007 136,73	9 599 812,40	6 508 072,99	9 884 907,72	6 837 509,44	10 178 469,81	7 164 215,21	10 480 750,11	7 506 543,07
3.1.1	Затраты на водоотведение	10 198 060,82	6 006 002,18	9 054 367,22	6 506 893,05	9 323 263,91	6 836 282,30	9 600 146,30	7 162 938,99	9 885 251,54	7 505 215,80
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	529 713,73	1 134,56	545 445,17	1 179,94	561 643,81	1 227,14	578 323,51	1 276,22	595 498,57	1 327,27
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 132 266,10	1 144 536,79	5 299 424,01	907 157,49	5 456 286,96	696 914,82	5 617 793,05	598 345,25	5 784 079,73	580 897,98
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	5 132 266,10	1 144 536,79	5 299 424,01	907 157,49	5 456 286,96	696 914,82	5 617 793,05	598 345,25	5 784 079,73	580 897,98
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 206,58	14 315,88	8 673,18	14 315,88	8 930,76	14 315,88	9 195,98	14 315,88	9 469,08	14 315,88
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	6 167,51	12 791,38	6 350,67	12 791,38	6 539,28	12 791,38	6 733,48	12 791,38	6 933,45	12 791,38
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	748,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 290,74	1 524,50	2 322,51	1 524,50	2 391,48	1 524,50	2 462,50	1 524,50	2 535,64	1 524,50
3.3.3.1	налог на имущество организаций	18,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	2 272,20	1 524,50	2 322,51	1 524,50	2 391,48	1 524,50	2 462,50	1 524,50	2 535,64	1 524,50
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	71 318 754,10	55 232 816,30	73 436 779,17	57 031 749,13	75 617 705,37	58 719 888,90	77 863 400,74	60 457 997,61	80 175 788,79	62 247 554,34
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	66 205 335,46	51 074 967,88	68 171 502,17	52 738 479,58	70 196 060,12	54 299 538,58	72 280 743,42	55 906 804,92	74 427 337,66	57 561 646,34
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 113 418,64	4 157 848,42	5 265 277,00	4 293 269,55	5 421 645,25	4 420 350,33	5 582 657,32	4 551 192,70	5 748 451,13	4 685 908,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 848 251,32	1 242 075,45	2 932 838,72	1 164 833,78	3 019 938,19	972 240,59	3 109 624,34	842 115,45	3 201 974,00	616 882,12

3.6.1	амортизация основных средств	2 848 251,32	713 802,05	2 932 838,72	636 560,38	3 019 938,19	443 967,19	3 109 624,34	313 842,05	3 201 974,00	88 608,72
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	528 273,40	0,00	528 273,40	0,00	528 273,40	0,00	528 273,40	0,00	528 273,40
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	18 317,54	0,00	19 105,20	0,00	19 869,40	0,00	20 664,18	0,00	21 490,75
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	18 317,54	0,00	19 105,20	0,00	19 869,40	0,00	20 664,18	0,00	21 490,75
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	620 167,49	971 533,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	174 610,29	0,00	182 118,53	0,00	189 403,27	0,00	196 979,40	0,00	204 858,58
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	51 228 694,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	51 228 694,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	100 337 647,81	70 032 127,94	100 514 137,96	72 440 637,97	103 498 566,92	74 996 340,23	115 253 952,31	77 565 521,20	118 675 406,50	80 791 320,77
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 997 493,01	7 130 868,32	6 479 518,53	7 257 383,57	6 671 947,33	7 560 244,87	6 870 090,89	7 862 654,67	7 074 118,92	8 177 160,85
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	43 678 029,73	43 937 329,70	44 185 398,92	45 631 190,57	45 496 976,42	47 544 121,09	46 847 486,20	49 510 688,47	48 238 083,89	51 559 029,08
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	35 724 253,40	35 132 763,35	35 995 411,28	36 538 073,89	37 064 403,36	37 999 596,84	38 165 142,39	39 519 580,72	39 298 571,17	41 100 363,94
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	35 392 526,85	33 893 841,68	35 659 107,55	35 249 595,35	36 718 112,08	36 659 579,16	37 808 566,94	38 125 962,33	38 931 406,14	39 651 000,82
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	4 761,71	4 473,19	4 760,31	4 473,19	4 760,31	4 473,19	4 760,31	4 473,19	4 760,31	4 473,19
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,43	7,58	7,49	7,88	7,71	8,20	7,94	8,52	8,18	8,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	331 726,55	1 238 921,67	336 303,73	1 288 478,54	346 291,28	1 340 017,68	356 575,44	1 393 618,39	367 165,02	1 449 363,13
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	44,63	184,57	44,89	184,57	44,89	184,57	44,89	184,57	44,89	184,57
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	7,43	6,71	7,49	6,98	7,71	7,26	7,94	7,55	8,18	7,85
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 953 776,33	8 804 566,34	8 189 987,64	9 093 116,68	8 432 573,06	9 544 524,25	8 682 343,81	9 991 107,76	8 939 512,72	10 458 665,13
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	6 350 528,36	6 350 525,84	6 539 126,41	6 490 932,76	6 732 684,55	6 824 999,92	6 931 972,02	7 152 599,92	7 137 158,39	7 495 924,71
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 603 247,97	2 454 040,51	1 650 861,23	2 602 183,92	1 699 888,50	2 719 524,32	1 750 371,79	2 838 507,84	1 802 354,33	2 962 740,42
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	1 290,00	1 675,33	1 285,00	1 675,33	1 285,00	1 675,33	1 285,00	1 675,33	1 285,00	1 675,33
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	1 242,83	1 464,81	1 284,72	1 553,23	1 322,87	1 623,27	1 362,16	1 694,29	1 402,61	1 768,45
4.4	Расходы на холодную воду	7 607 996,93	6 707 787,00	6 546 168,45	6 885 724,72	6 740 576,63	6 951 052,42	6 940 758,34	6 993 607,25	7 146 885,05	7 298 911,15
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	10 339,20	23 200,81	10 339,20	23 200,81	10 339,20	23 200,81	10 339,20	23 200,81	10 339,20	23 200,81
4.4.2	тариф на холодную воду	735,84	289,12	633,14	296,79	651,94	299,60	671,31	301,44	691,24	314,60
4.5	Расходы на теплоноситель	42 054 128,14	12 256 142,91	43 303 052,06	12 666 339,12	44 589 066,53	12 940 921,85	45 913 273,08	13 198 570,81	47 276 805,92	13 756 219,69
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	23 679,70	13 340,50	23 679,70	13 340,50	23 679,70	13 340,50	23 679,70	13 340,50	23 679,70	13 340,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 775,96	918,72	1 828,70	949,47	1 883,01	970,05	1 938,93	989,36	1 996,51	1 031,16
V	Прибыль	1 526 862,88	22 269 605,61	1 524 051,05	22 245 867,02	1 569 312,33	23 673 197,19	1 615 917,79	24 395 679,63	1 663 907,33	25 173 237,95
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	1 526 862,88	698 441,14	1 524 051,05	728 474,11	1 569 312,33	757 613,08	1 615 917,79	787 917,60	1 663 907,33	819 434,30
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	11 542 815,83	0,00	18 853 265,86	0,00	8 079 971,08	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	621 560 776,54	473 783 264,86	578 966 500,85	494 438 690,57	595 929 923,52	498 597 335,92	622 403 638,59	505 255 690,41	640 647 984,22	521 043 353,78

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00	104,00	104,00	104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	104,00	104,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	104,00	104,00				
4	Индекс роста цен на топливо	газ попутный	107,9	газ попутный	101,6	газ попутный	102,2	газ попутный	102,2	газ попутный	102,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов
на теплоноситель на 2025-2029 годы****ООО "Энергонефть Томск"****Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
объем технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	24 555,30	24 555,30	24 555,30	24 555,30	24 555,30

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

**Полное наименование организации
без учета НДС**

ООО "Энергонефть Томск"

Наименование показателя	Предложение организации	Предложение ДТР 2025	Предложение ДТР 2026	Предложение ДТР 2027	Предложение ДТР 2028	Предложение ДТР 2029
Объем теплоносителя всего, м3	21652,10	24653,40	24653,40	24653,40	24653,40	24653,40
Операционные расходы	16 315 280,17	10 728 907,11	11 190 250,12	11 637 860,12	12 103 374,53	12 587 509,51
базовый уровень операционных расходов	16 315 280,17	10 728 907,11	11 190 250,12	11 637 860,12	12 103 374,53	12 587 509,51
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,04	1,06	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	-0,04	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
Неподконтрольные расходы	5 961 455,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 965 975,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	3 913 791,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
платежи в фонд социального страхования	52 183,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация оборудования цеха ХВО	1 995 479,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	26 685 771,47	11 891 898,45	12 187 369,16	12 245 994,31	12 255 373,39	12 800 485,45
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:						
расходы на электроэнергию	245 543,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на холодную воду	26 440 227,53	11 891 898,45	12 187 369,16	12 245 994,31	12 255 373,39	12 800 485,45
НВВ	49 713 033,50	22 649 495,42	23 407 542,81	23 914 974,90	24 391 113,20	25 421 654,85
Тариф, руб./м3						
1 полугодие 01.01.-30.06	1 874,77	908,92	928,52	970,05	970,05	1 008,67
2 полугодие 01.07.- 31.12	2 803,09	928,52	970,42	970,05	1 008,67	1 053,65

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

МКП «СВК»

Виды деятельности

производство, передача,
Потребители котельной,
расположенной по адресу:
Томская область, ЗАТО
Северск, пос.Самусь,
ул.Набережная, д.7

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 430,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 524,80

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

МКП «СВК»

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	107 213 899,08	79 431 226,46
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 840 924,34	386 804,54
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 272 760,54	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	568 163,80	386 804,54
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	194 516,81	158 568,94
1.1.3.2	специальная одежда	315 859,00	222 339,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	57 787,99	5 896,18
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	55 881 146,92	48 164 822,45
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 373 707,38	9 132 787,64
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 373 707,38	9 132 787,64
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 373 707,38	9 132 787,64
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	974,33	974,33
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,65	9,37
1.5	расходы на теплоноситель	2 676 522,44	2 248 330,07
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	10 524,80	10 524,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	254,31	213,62
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	137 617,08	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	137 617,08	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	20 924 326,37	13 812 096,49
1.7.1	оплата труда производственного персонала	13 862 754,00	11 580 254,68
1.7.1.1	численность производственного персонала	27,00	27,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	42 786,28	35 741,53
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	7 061 572,37	2 231 841,81
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	9,35	4,67
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	62 930,05	39 840,93
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 319 146,57	4 171 253,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 186 551,71	3 497 236,91
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 132 594,86	674 016,23
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
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	3 721 644,00	114 264,00
1.11.2	регламентные работы	560 000,00	114 264,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	3 161 644,00	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:	616 461,27	996 121,56
1.12.1	услуги связи	36 525,72	36 525,72
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	34 815,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	545 120,55	959 595,84
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	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	5 552,58	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	179 393,64	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	138 697,20	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	40 696,44	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	72 124,25	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 800,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 700 479,48	390 205,50
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	181 641,93	140 401,89
1.18.1.5	медицинский осмотр	181 641,93	140 401,89
1.18.2	прочие услуги	190 087,52	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	489 325,61	249 803,61
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	489 325,61	249 803,61
1.18.6	расходы на сбыт	839 424,42	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 761 052,76	14 541,06
1.19.5	прочие налоги	2 761 052,76	14 541,06
II	Внереализационные расходы, всего	70 479,77	37 252,77
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	70 479,77	37 252,77
2.4.1	расходы на услуги банков	70 479,77	37 252,77
IV	Единый налог при УСН	1 046 740,92	794 684,79
VI	Необходимая валовая выручка, всего	108 331 119,77	80 263 164,02
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	35 068,80	35 068,80

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,00

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

МКП «СВК»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребители котельной,

Для потребителей

расположенной по адресу:
Томская область, ЗАТО Северск,
пос. Самусь, ул. Камышка, 2а,
строение 11

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	337,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	332,20

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

МКП «СВК»

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	19 436 809,36	7 057 032,81
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	232 951,93	191 426,61
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 340,18
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	232 951,93	190 086,43
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	188 409,79	149 213,42
1.1.3.2	специальная одежда	44 542,14	40 380,42
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	492,58
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	6 203 400,00	3 046 851,85
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	869 790,27	569 908,91
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	869 790,27	569 908,91
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	869 790,27	569 908,91
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	81,69	62,43
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,65	9,13
1.5	расходы на теплоноситель	25 119,00	25 901,17
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	332,20	332,20
1.5.2	тариф на теплоноситель	75,61	77,97
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 846 188,73	2 395 811,24
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 435 119,80	2 328 874,40
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,50	5,64
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 676,49	34 437,27
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 411 068,93	66 936,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,19	0,14
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	62 930,05	39 843,36
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 369 549,00	723 535,00
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 641 406,18	703 320,07
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	728 142,82	20 214,93
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
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	905 162,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	705 162,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	705 162,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	105 000,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	95 000,00	0,00
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:	198 594,47	53 149,20
1.12.1	услуги связи	12 471,16	4 471,33
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	186 123,31	48 677,87
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	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	10 960,71	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	13 895,19	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	13 895,19	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	24 625,75	9 522,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	326 374,65	40 926,83
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	45 043,74	20 057,55
1.18.1.1	моющие средства	25 043,07	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	20 000,67	20 057,55
1.18.2	прочие услуги	55 888,67	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	186 803,82	20 869,28
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	186 803,82	20 869,28
1.18.6	расходы на сбыт	38 638,42	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	410 197,66	0,00
1.19.5	прочие налоги	410 197,66	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	41 266,48	3 112,20
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	41 266,48	3 112,20
2.4.1	расходы на услуги банков	41 266,48	3 112,20
IV	Единый налог при УСН	190 678,79	70 601,45
VI	Необходимая валовая выручка, всего	19 668 754,63	7 130 746,46
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 140,99	2 140,99

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,00

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, сбыт
Потребители г.о.Колпашево от котельных НГСС и
Телецентр

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,40	Приказ ДТР ТО от 04.04.2024 № 3-58
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	190,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	190,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	825,10	Приказ ДТР ТО от 04.04.2024 № 3-59
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	705,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	705,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	753,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	620,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	620,60	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

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

МУП "Колпашевский водоканал"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	17 156 281,72	14 381 499,50
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	228 929,81	267 428,81
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	228 929,81	267 428,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	144 900,00	136 449,88
1.1.3.2	специальная одежда	78 463,35	78 463,35
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 566,46	52 515,59
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	5 823 262,82	4 109 108,01
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 693 197,73	1 267 270,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 689 279,75	1 267 270,86
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 686 016,92	1 229 111,34
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	170,96	130,56
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,86	9,41
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 262,83	38 159,52
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	3 917,97	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	3 917,97	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	18 751,85	27 899,07
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	442,00	620,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	42,43	44,96
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 082 029,85	6 471 405,02
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 853 883,75	5 817 768,93
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,19	10,73
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 022,79	45 187,29
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	228 146,10	653 636,09
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,35	1,06
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	55 081,55	51 370,82
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 138 773,02	1 954 364,32
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 069 872,89	1 756 966,22
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	68 900,12	197 398,10
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
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	8 738,79	2 468,35
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	8 738,79	2 468,35
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	8 738,79	2 468,35
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:	18 123,37	85 775,84
1.12.1	услуги связи	5 065,11	40 394,48
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	13 058,26	45 381,36
1.15	Расходы на служебные командировки	1 070,83	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	143 350,33	195 779,22

1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	86 032,73	58 787,51
1.18.1.1	моющие средства	70,22	666,89
1.18.1.4	аттестация	21 238,25	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	64 724,25	58 120,63
1.18.2	прочие услуги	54 977,96	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 339,64	22 218,25
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 339,64	22 218,25
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	114 773,45
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	53,33	0,00
1.19.3	транспортный налог	53,33	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	3 909,70	45 652,99
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 909,70	45 652,99
2.4.1	расходы на услуги банков	3 909,70	45 652,99
IV	Единый налог при УСН	173 335,27	143 854,71
VI	Необходимая валовая выручка, всего	17 333 526,68	14 571 007,20
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 540,48	1 300,37

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,00

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, сбыт
Потребители г.о.Колпашево котельная ДРСУ

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,40	Приказ ДТР ТО от 04.04.2024 № 3-58
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	225,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	825,10	Приказ ДТР ТО от 04.04.2024 № 3-59
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	120,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	120,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	753,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	132,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	132,80	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

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

МУП "Колпашевский водоканал"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	9 976 759,30	8 119 751,71
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	112 218,89	133 884,31
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	112 218,89	133 884,31
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	69 000,00	68 867,73
1.1.3.2	специальная одежда	37 363,50	37 363,50
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 855,39	27 653,08
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 555 437,19	2 966 838,54
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	351 182,56	683 604,94
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	347 061,22	683 604,94
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	343 629,03	663 511,32
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	35,17	74,23
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,77	8,94
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 432,19	20 093,62
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 121,34	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 121,34	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	8 485,00	5 970,02
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	200,00	132,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	42,43	44,96
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 465 489,74	3 219 706,37
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 225 501,41	2 753 969,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,87	5,08
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 223,92	45 163,19
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	239 988,33	465 737,37
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,36	0,76
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	55 081,55	51 370,82
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 348 577,90	972 351,32
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 276 101,43	831 698,64
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	72 476,48	140 652,69
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	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	9 192,38	1 299,76
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	9 192,38	1 299,76
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	9 192,38	1 299,76
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:	19 064,09	45 166,90
1.12.1	услуги связи	5 328,03	21 270,48
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	13 736,07	23 896,42

1.15	Расходы на служебные командировки	1 126,41	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	105 929,04	90 929,54
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	45 636,29	30 955,68
1.18.1.1	моющие средства	73,87	351,16
1.18.1.4	аттестация	11 217,82	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	34 344,60	30 604,52
1.18.2	прочие услуги	57 831,67	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 461,08	11 699,44
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 461,08	11 699,44
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	48 274,41
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	56,10	0,00
1.19.3	транспортный налог	56,10	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 697,60	24 039,45
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 697,60	24 039,45
2.4.1	расходы на услуги банков	1 697,60	24 039,45
IV	Единый налог при УСН	100 792,49	81 437,91
VI	Необходимая валовая выручка, всего	10 079 249,40	8 225 229,07
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 103,38	1 103,38

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,00

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

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Потребители д. Борики

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
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,3,	968,30	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 №3-100
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	369,70	369,70	
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	369,70	369,70	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП "Норма плюс"

НДС не предусмотрен

Потребители д. Борики

руб.

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	1 054,60	840,66	816,65
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	593,70	369,70	369,70
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	460,90	470,96	446,95
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	78 202,81	62 857,69	61 845,27
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	78 202,81	62 857,69	61 845,27
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	78 202,81	62 857,69	61 845,27

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2024 год

МУП "Норма плюс"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	974 007,69	629 555,19	344 199,35
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	33 847,80	21 718,41	11 876,23
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	33 847,80	21 718,41	11 876,23
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	446,95	298,74	148,21
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	75,73	72,70	80,13
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	940 159,90	607 836,78	332 323,12
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	271,08	181,19	89,89
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 468,25	3 354,77	3 696,97
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	974 007,69	629 555,19	344 199,35

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

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население/бюджет/прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	173,40	173,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	221,50	221,50
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,50	221,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 399,90	4 399,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	249,00	249,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	249,00	249,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 341,40	5 341,40
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	152,90	152,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	152,90	152,90

Приказ ДТР ТО от 20.07.2022 № 3-76

Приказ ДТР ТО от 20.07.2022 № 3-75

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

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

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	16,47	1 048,35	1 058,20
2	Собственные нужды источника тепла	16,47	16,47	16,47
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	1 031,88	1 041,73
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 364,40	1 031,88	1 041,73
6	Потери	249,00	248,98	248,98
7	Потребители из сети	1 115,40	0,00	792,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 115,40	782,90	792,75
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 115,40	782,90	792,75
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,07	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	1,06	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 035 387,00	1 964 218,15	2 045 927,08
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 065 247,01	1 840 514,78	1 840 514,78
III	Неподконтрольные расходы	752 672,43	618 558,40	660 643,13
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:	24 029,52	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	95,07	28,57	82,03
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	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	95,07	28,57	82,03
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	95,07	28,57	82,03
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	710 116,29	567 494,88	591 101,93
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	459 540,17	502 917,40	523 838,11
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	250 576,13	64 577,48	67 263,82
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:	2 188,27	557,16	631,89
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 188,27	557,16	631,89
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 243,28	4 384,95	16 243,28
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	16 243,28	4 384,95	16 243,28
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	46 092,84	52 584,01
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 237 478,26	2 072 600,72	2 604 414,60
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 855 106,22	1 669 263,64	2 159 260,52
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:	382 372,04	395 250,48	436 962,56
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	382 372,04	395 250,48	436 962,56
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	370 345,09	379 753,81	427 377,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 026,95	15 496,67	9 585,06
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	8 086,60	8 191,52
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	152,90	152,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	52,89	53,57
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-260 000,00	-577 555,12
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-260 000,00	-577 555,12
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 025 537,69	4 395 377,27	4 733 429,70

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

ООО "Абиком"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	172,80	172,80	172,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 103,30	3 103,30	3 103,30
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 160,50	3 160,50	3 160,50

* - 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 2025-2028 гг.

ООО "Абиком"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		2026		2027	
		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	19 636,01	19 357,96	0,00	19 357,96	0,00	19 357,96
2	Собственные нужды источника тепла	87,08	87,08	0,00	87,08	0,00	87,08
3	Отпуск с коллекторов источника	19 548,93	19 270,89	0,00	19 270,89	0,00	19 270,89
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	19 371,83	19 270,89	0,00	19 270,89	0,00	19 270,89
6	Потери	3 103,34	3 103,34	0,00	3 103,34	0,00	3 103,34
7	Потребители из сети	16 268,49	16 167,55	0,00	16 167,55	0,00	16 167,55
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 445,59	16 167,55	0,00	16 167,55	0,00	16 167,55
8.1	Собственное потребление	113,38	79,24	0,00	79,24	0,00	79,24
8.2	Реализация сторонним потребителям	16 332,22	16 088,31	0,00	16 088,31	0,00	16 088,31
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,058	1,04	1,043	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)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	101,62	98,24	101,62	98,24	101,62	98,24
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,03	1,033	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	52 830 200,97	23 080 720,68	54 446 276,82	23 832 459,75	56 111 788,43	24 537 900,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	52 830 200,97	23 080 720,68	52 830 200,97	23 080 720,68	52 830 200,97	23 080 720,68
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	5 216 365,33	877 758,39				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	3 271 048,41	404 042,05				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 945 316,92	473 716,33				

2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	204 950,88	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	1 635 912,18	387 349,10				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	93 587,40	86 367,24				
2.1.3.4	ГСМ топливо	10 866,47	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	39 329 389,31	20 614 159,26	40 532 475,33	21 285 562,43	41 772 363,75	21 915 615,08
2.3.1	оплата труда производственного персонала	29 039 936,35	16 872 174,63	29 928 268,01	17 421 701,36	30 843 773,72	17 937 383,72
2.3.1.1	численность производственного персонала	49,30	42,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	49 087,11	33 082,70				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	10 289 452,96	3 741 984,63	10 604 207,33	3 863 861,07	10 928 590,03	3 978 231,36
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	9,03	6,79				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	94 947,48	45 895,66				
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:	3 501 447,39	135 087,33				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	3 465 074,10	104 323,03				
2.4.1.1	по договорам	3 271 048,41	104 323,03				
2.4.1.2	хозяйственным способом	194 025,69	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	36 373,29	30 764,30				
2.5	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:	3 116 457,97	211 911,50				
2.5.1	услуги связи	197 047,98	107 407,48				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	151 626,22	83 845,99				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	4 918,38				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	2 767 783,78	15 739,66				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	53 536,10	0,00				

2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8,34	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	8,34	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 612 996,53	1 241 804,20				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	580 157,92	130 572,70				
2.9.1.1	моющие средства	288 265,88	9 836,28				
2.9.1.2	специальное питание	126 664,04	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	165 228,00	120 736,42				
2.9.2	прочие услуги	580 645,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	452 193,61	62 021,01				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	452 193,61	62 021,01				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	1 049 210,48				
III	Неподконтрольные расходы	12 931 370,21	6 902 807,05	13 334 019,94	7 127 652,65	13 749 396,03	7 339 761,10
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 401,65	2 324,11	2 500,12	2 374,08	2 602,62	2 472,53
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 401,65	2 324,11	2 500,12	2 374,08	2 602,62	2 472,53
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	90 240,00	0,00	90 240,00	0,00	90 240,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	90 240,00	0,00	90 240,00	0,00	90 240,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 684,92	0,00	4 684,92	0,00	4 684,92	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	4 684,92	0,00	4 684,92	0,00	4 684,92	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	11 877 475,57	6 225 476,10	12 240 807,55	6 428 239,85	12 615 253,85	6 618 515,75
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 770 060,78	5 095 396,74	9 038 336,94	5 261 353,81	9 314 819,66	5 417 089,88

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 107 414,79	1 130 079,36	3 202 470,61	1 166 886,04	3 300 434,19	1 201 425,87
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
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	118 447,63	80 999,89	123 303,98	84 482,89	128 359,44	87 862,20
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	118 447,63	80 999,89	123 303,98	84 482,89	128 359,44	87 862,20
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	838 120,44	594 006,95	872 483,37	612 555,83	908 255,19	630 910,61
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	146 068 726,23	30 303 691,82	150 082 118,51	31 209 677,60	150 524 846,39	32 155 000,11
4.1	Расходы на топливо (основное)	137 299 034,31	21 400 410,20	141 258 535,72	21 917 834,76	141 455 676,63	22 466 401,37
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 387 274,08	8 628 592,23	8 415 236,53	8 995 016,71	8 642 447,92	9 376 949,41
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 271 146,41	8 628 592,23	8 415 236,53	8 995 016,71	8 642 447,92	9 376 949,41
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 193 998,57	8 564 322,83	8 415 236,53	8 928 176,54	8 642 447,92	9 307 435,63
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	922,97	922,97	922,97	922,97	922,97	922,97
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,88	9,28	9,12	9,67	9,36	10,08
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	77 147,84	64 269,40	0,00	66 840,17	0,00	69 513,78
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	116 127,67	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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	116 127,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	21 536,11	1 325,47	21 262,24	1 361,26	22 219,04	1 424,99
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	258,30	0,00	258,30	0,00	258,30	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	83,38	0,00	82,32	0,00	86,02	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	360 881,72	273 363,92	387 084,03	295 464,87	404 502,81	310 224,34
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 363,16	3 160,50	4 363,16	3 160,50	4 363,16	3 160,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	82,71	86,49	88,72	93,49	92,71	98,16
V	Прибыль	140 000,00	0,00	140 000,00	0,00	140 000,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	140 000,00	0,00	140 000,00	0,00	140 000,00	0,00

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-765 564,53	0,00	-6 890 080,75
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	211 970 297,40	60 287 219,55	218 002 415,28	61 404 225,47	220 526 030,85	57 142 581,01

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2026			По данным ДТР ТО2027		
1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,0	уголь	103,7	уголь	102,7
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	нефть	107,9	нефть	101,6	нефть	102,2

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

ООО "Абиком"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,30	188,30	188,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	498,20	498,20	498,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	399,10	399,10	399,10

* - 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 2025-2028 гг.

ООО "Абиком"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		2026		2027	
		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	1 548,74	1 557,86	0,00	1 557,86	0,00	1 557,86
2	Собственные нужды источника тепла	13,49	13,50	0,00	13,50	0,00	13,50
3	Отпуск с коллекторов источника	1 535,25	1 544,37	0,00	1 544,37	0,00	1 544,37
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 535,25	1 544,37	0,00	1 544,37	0,00	1 544,37
6	Потери	498,24	498,24	0,00	498,24	0,00	498,24
7	Потребители из сети	1 037,01	1 046,13	0,00	1 046,13	0,00	1 046,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 037,01	1 046,13	0,00	1 046,13	0,00	1 046,13
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 037,01	1 046,13	0,00	1 046,13	0,00	1 046,13
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,058	1,04	1,043	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)	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,03	1,033	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 884 373,21	2 106 085,93	5 033 786,18	2 174 681,15	5 187 769,70	2 239 051,71
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 884 373,21	2 106 085,93	4 884 373,21	2 106 085,93	4 884 373,21	2 106 085,93
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	196 295,24	84 024,00				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	61 319,23	40 346,62				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	134 976,01	43 677,39				

2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	127 869,60	36 219,06				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	7 106,41	7 458,33				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 097 617,93	1 918 174,69	4 222 964,07	1 980 649,64	4 352 144,54	2 039 276,87
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 215 927,08	1 610 294,40	3 314 302,29	1 662 741,69	3 415 686,80	1 711 958,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	4,60				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	44 665,65	29 172,00				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	881 690,85	307 880,29	908 661,78	317 907,95	936 457,74	327 318,03
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,77	0,56				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	94 947,48	45 895,66				
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:	345 958,65	3 495,26				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	338 958,65	0,00				
2.4.1.1	по договорам	322 332,82	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	16 625,83	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	7 000,00	3 495,26				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	93 625,22	17 030,83				
2.5.1	услуги связи	16 884,80	8 837,19				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	12 992,67	6 898,62				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	63 747,74	1 295,02				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	6 159,89	0,00				

2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,71	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,71	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	144 715,56	83 361,15				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	104 223,33	13 877,24				
2.9.1.1	моющие средства	34 559,68	809,30				
2.9.1.2	специальное питание	46 059,65	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	23 604,00	13 067,94				
2.9.2	прочие услуги	1 744,31	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	38 747,93	5 102,92				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	38 747,93	5 102,92				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	64 380,99				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	1 328 562,48	637 410,17	1 363 173,56	658 096,88	1 405 127,08	674 001,92
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	205,79	191,22	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	205,79	191,22	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 760,00	0,00	5 760,00	0,00	5 760,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	5 760,00	0,00	5 760,00	0,00	5 760,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	996,19	0,00	996,19	0,00	996,19	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	996,19	0,00	996,19	0,00	996,19	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 237 480,62	579 288,76	1 275 335,15	598 156,19	1 314 347,65	615 861,61

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	971 209,98	486 308,91	1 000 919,29	502 147,99	1 031 537,41	517 011,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	266 270,64	92 979,85	274 415,86	96 008,20	282 810,24	98 850,04
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
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 700,42	6 664,45	9 350,13	6 807,74	9 350,13	3 475,51
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	9 700,42	6 664,45	9 350,13	6 807,74	9 350,13	3 475,51
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	74 419,46	51 265,74	71 732,09	53 132,96	74 673,11	54 664,80
3.9.4	Ставка налога на УСН	78,82	100,00	78,20	100,00	78,87	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 639 587,01	2 434 344,12	2 691 843,69	2 533 650,64	2 762 593,18	2 608 091,12
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 229 763,07	2 017 931,50	2 287 736,91	2 092 594,96	2 347 218,07	2 149 095,03
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	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	385 183,59	391 131,52	378 574,84	413 638,77	388 796,36	430 184,32
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	375 232,75	391 131,52	378 574,84	413 638,77	388 796,36	430 184,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	368 622,04	385 843,60	378 574,84	408 139,34	388 796,36	424 464,92
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,88	9,30	9,12	9,83	9,37	10,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 610,71	5 287,91	0,00	5 499,43	0,00	5 719,40
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	9 950,84	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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	9 950,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	113,99	109,06	0,00	113,42	0,00	117,96
4.5	Расходы на теплоноситель	24 526,36	25 172,05	25 531,94	27 303,49	26 578,75	28 693,81
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	400,00	399,10	400,00	399,10	400,00	399,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	61,32	63,07	63,83	68,41	66,45	71,90
V	Прибыль	20 000,00	0,00	20 000,00	0,00	20 000,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	20 000,00	0,00	20 000,00	0,00	20 000,00	0,00

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-80 552,17	0,00	-64 441,73	0,00	-257 766,93
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 872 522,70	5 097 288,05	9 108 803,44	5 301 986,94	9 375 489,96	5 263 377,82

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2026			По данным ДТР ТО2027	
1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,00	уголь	103,7	уголь 102,7