



О.Н.Касьянова

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

08.10.2024

№ 36

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 18):**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, село Чажемто, улица Школьная, д. 2/3, теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Чажемтовское» Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района Томской области (ИНН 7000012157), на 2024 год
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298), на 2025-2029 годы
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146), на 2025-2029 годы

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160), на 2025-2029 годы
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-88/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
6. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-77/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
7. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536), на 2025 год
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Рабочая, 71а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-223/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Петрово 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 29.11.2023 № 1-224/9(186) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Дорожная, 1д, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-225/9(187) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной 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 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», в части 2025 года
12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798), на 2025 год
13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992), на 2025-2029 годы
14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Ресурс» (ИНН 7000007256), на 2025 год
15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Ресурс» (ИНН 7000007256), на 2025 год
16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-43/9(219) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-42/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
18. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-214/9(291), от 24.11.2022 № 1-370/9(284)

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.1 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, село Чажемто, улица Школьная, д. 2/3, теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Чажемтовское» Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района Томской области (ИНН 7000012157), на 2024 год

Воронина Е.А.

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

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

#### **РЕШИЛИ:**

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Чажемто, ул. Школьная, д. 2/3

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	11.10 – 31.12
				Теплоноситель - 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	2024	2 788,97
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 788,97

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.2 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района:

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую  
потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода  
индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	2025	3 618,70	-	-	-	а)	225,37	а)	-	-
						б)	1,743			
						в)	9,33			
	2026	3 618,70	1,00	-	-	-	а)	225,37	а)	-
							б)	1,743		
							в)	9,33		
	2027	3 618,70	1,00	-	-	-	а)	225,37	а)	-
							б)	1,743		
							в)	9,33		
	2028	3 618,70	1,00	-	-	-	а)	225,37	а)	-
							б)	1,743		
							в)	9,33		
2029	3 618,70	1,00	-	-	-	а)	225,37	а)	-	
						б)	1,743			
						в)	9,33			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 718,91	19 728,03	
			2026	18 339,72	18 339,72	
			2027	18 339,72	19 663,65	
			2028	19 462,81	19 462,81	
			2029	19 462,81	20 859,10	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный 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

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина 3А  
 О.И.Критина 3А

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.3 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146), на 2025-2029 годы

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района:

Долгосрочные параметры регулирования,  
 устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую  
 потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского 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.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	2025	6 591,99	-	-	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2026	6 591,99	1,00	-	-	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2027	6 591,99	1,00	-	-	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2028	6 591,99	1,00	-	-	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	

						в)		б)	-	
	2029	6 591,99	1,00	-	-	а) б) в)	Представлены Таблице 2	а)	-	-
						б)		-		
						в)		-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Котельная «Детский сад»	2025	174,04	1,799	21,06
	Котельная «Школа»		173,39	1,799	76,57
	Котельная «Детский сад»	2026	174,04	1,799	21,06
	Котельная «Школа»		173,39	1,799	76,57
	Котельная «Детский сад»	2027	174,04	1,799	21,06
	Котельная «Школа»		173,39	1,799	76,57
	Котельная «Детский сад»	2028	174,04	1,799	21,06
	Котельная «Школа»		173,39	1,799	76,57
	Котельная «Детский сад»	2029	176,66	1,799	21,06
	Котельная «Школа»		174,93	1,799	76,57

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 695,84	25 652,27
			2026	20 833,24	20 833,24
			2027	20 572,08	20 572,08
			2028	20 572,08	21 830,40



(ИНН 7006006146)		2029	21 758,16	21 758,16
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный 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  
С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА  
Е.А.Воронина ЗА  
О.И.Критина ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.4 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160), на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

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

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

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района:

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую  
потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения  
Каргасокского 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 «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	2025	6 495,62	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2026	6 495,62	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2027	6 495,62	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2028	6 495,62	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2029	6 495,62	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Котельная «Центральная» п. Молодежный	2025	186,19	2,782	280,92
	Котельная «Школьная» п. Напас		177,47	2,797	126,88
	Котельная «Центральная» п. Молодежный	2026	186,19	2,782	280,92
	Котельная «Школьная» п. Напас		177,47	2,797	126,88
	Котельная «Центральная» п. Молодежный	2027	186,19	2,782	280,92
	Котельная «Школьная» п. Напас		177,47	2,797	126,88
	Котельная «Центральная» п. Молодежный	2028	186,19	2,782	280,92
	Котельная «Школьная» п. Напас		177,47	2,797	126,88
	Котельная «Центральная» п. Молодежный	2029	186,19	2,782	280,92

	Котельная «Школьная» п. Напас		177,47	2,797	126,88
--	-------------------------------	--	--------	-------	--------

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	18 291,35	25 752,41	
			2026	23 440,43	23 440,43	
			2027	23 440,43	25 242,50	
			2028	24 999,66	24 999,66	
			2029	24 999,66	26 998,46	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный 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  
С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА  
Е.А.Воронина ЗА  
О.И.Критина ЗА

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.5 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-88/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) 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 13.12.2023 № 1-88/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 13.12.2023 № 1-88/9(292)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 396,96	1 604,81	
			2025	1 499,18	1 499,18	
			2026	1 535,22	1 584,89	
			2027	1 539,20	1 539,20	
			2028	1 539,20	1 577,58	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		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  
С.К.Плотников    ЗА  
К.П.Тоцкая        ЗА  
Е.А.Воронина      ЗА  
О.И.Критина        ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-77/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) 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 13.12.2023 № 9-77/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
11	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН7017075536)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	31,83	32,46
			2025	32,46	54,83
			2026	35,05	35,48
			2027	35,48	38,61
			2028	38,61	39,17
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
2028	-		-		

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

Е.А.Воронина      3А

О.И.Критинина    3А

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.7 повестки** об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536), на 2025 год

---

Воронина Е.А.

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

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

### **РЕШИЛИ:**

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025					01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель* , руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию**			компонент на теплоноситель* , руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию**			
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный		
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	население (тарифы указываются с учетом НДС)***								
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
		прочие потребители								
		32,46	1 499,18	-	-	54,83	1 499,18	-	-	-

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

\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-77/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы».

\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-88/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы».

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.8 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Рабочая, 71а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-223/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию 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 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 29.11.2023 № 1-223/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.11.2023 № 1-223/9(185)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Рабочая, 71а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		однотарифный	2024	1 933,32	2 165,32	



(ИНН 7014063469)	руб./Гкал	2025	2 165,32	2 363,57	
		2026	2 326,62	2 438,24	
		2027	2 438,24	2 452,73	
		2028	2 452,73	2 520,60	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
	одноставочный руб./Гкал	2024	1 933,32	2 165,32	
		2025	2 165,32	2 363,57	
		2026	2 326,62	2 438,24	
		2027	2 438,24	2 452,73	
		2028	2 452,73	2 520,60	

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.9 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Петрово 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 29.11.2023 № 1-224/9(186) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию 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 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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-224/9(186) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.11.2023 № 1-224/9(186)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 389,82	2 673,82	
			2025	2 673,82	2 912,38	
			2026	2 695,34	2 953,16	
			2027	2 901,34	2 901,34	
			2028	2 901,34	3 137,36	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 389,82	2 673,82	
			2025	2 673,82	2 912,38	
			2026	2 695,34	2 953,16	
			2027	2 901,34	2 901,34	
			2028	2 901,34	3 137,36	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.10 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Дорожная, 1д, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-225/9(187) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию 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 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 29.11.2023 № 1-225/9(187) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.11.2023 №1-225/9(187)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д.Нелюбино, улица Дорожная, 1д

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 400,42	2 832,50	
			2025	2 832,50	3 909,14	
			2026	3 378,03	3 378,03	
			2027	3 378,03	3 411,72	
			2028	3 411,72	3 710,35	
		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  
С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА  
Е.А.Воронина ЗА  
О.И.Критинина ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.11 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной 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 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», 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 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» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 13.12.2023 № 1-220/9(295)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики  
Зоркальцевского сельского поселения Томского района**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 995,33	3 354,77	
			2025	3 354,77	3 698,77	
			2026	3 605,09	3 765,40	
			2027	3 765,40	4 006,94	
			2028	4 006,94	4 111,42	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 995,33	3 354,77	
			2025	3 354,77	3 698,77	
			2026	3 605,09	3 765,40	
			2027	3 765,40	4 006,94	
			2028	4 006,94	4 111,42	

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.12 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации не представлено предложение по величине плановой необходимой валовой выручки.

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

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	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 385,12	1 487,74
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 662,14	1 785,29

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА  
С.В.Травкова ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.13 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992), 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 Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г:

Долгосрочные параметры регулирования,  
 устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***	Динамика изменения расходов на топливо ****		
		тыс. руб.	%	%							
Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	2025	3 089,56	-	-	-	а)	151,04	а)	-	-	
						б)	0,920				
						в)	601,35				
	2026	3 089,56	1,00	-	-	-	а)	151,04	а)	-	-
							б)	0,920			
							в)	601,35			
	2027	3 089,56	1,00	-	-	-	а)	152,86	а)	-	-
							б)	0,920			
							в)	601,35			
	2028	3 089,56	1,00	-	-	-	а)	152,86	а)	-	-

						б)	0,920			
						в)	601,35	б)	-	
	2029	3 089,56	1,00	-	-	а)	152,86	а)	-	
						б)	0,920			-
						в)	601,35	б)	-	

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 385,23	2 569,90	
			2026	2 569,90	2 673,33	
			2027	2 673,33	2 656,14	
			2028	2 656,14	2 839,60	
			2029	2 562,79	2 562,79	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный 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

С.К.Плотников ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.14 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Ресурс» (ИНН 7000007256), на 2025 год

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:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Копыловского сельского поселения Томского района Томской области «Ресурс» (ИНН 7000007256) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского 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 Копыловского сельского поселения Томского района Томской области «Ресурс» (ИНН 7000007256)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 019,23	2 244,25
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 019,23	2 244,25

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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



Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.15 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Ресурс» (ИНН 7000007256), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Копыловского сельского поселения Томского района Томской области «Ресурс» (ИНН 7000007256) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского 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 Копыловского сельского поселения Томского района Томской области «Ресурс» (ИНН 7000007256)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	1 931,15	2 149,88
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2025	1 931,15	2 149,88

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-43/9(219) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-43/9(219) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского 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 жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2023	9 016,61 *	
			2024	9 016,61	10 369,10
			2025	10 369,10	10 861,55
			2026	10 906,65	11 751,18
			2027	11 620,85	11 620,85
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**			
одноставочный руб./Гкал	2023	-			
	2024	-	-		

			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.17 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-42/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-42/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 24.11.2022 № 1-42/9(218)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово  
Новорождественского 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 жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 976,14*		
			2024	3 976,14	4 294,23	
			2025	4 294,23	4 511,64	
			2026	4 413,21	4 478,80	
			2027	4 478,80	4 646,56	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 976,14*		
			2024	3 976,14	4 294,23	
			2025	4 294,23	4 511,64	
			2026	4 413,21	4 478,80	
			2027	4 478,80	4 646,56	

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.18 повестки** о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-214/9(291), от 24.11.2022 № 1-370/9(284)

Воронина Е.А.

В связи с прекращением организацией Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) деятельности в сфере теплоснабжения в 2024 году предлагается признать приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-370/9(284), от 13.12.2023 № 1-214/9(291) утратившими силу.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 24.11.2022 № 1-370/9(284) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2023-2026 годы»;

2) от 13.12.2023 № 1-214/9(291) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2024 год и внесении изменения в приказ от 24.11.2022 № 1-370/9(284)».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

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**

**МКП «Чажемтовское»**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год**

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

**МКП «Чажемтовское»**

Упрощенная ситема налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 669 927,95	3 692 841,30
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	70 000,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	70 000,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	30 000,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	15 000,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	25 000,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 275 372,31	2 167 035,68
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	566 825,22	429 174,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	566 825,22	429 174,21
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	566 825,22	429 174,21
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	8,57	8,31
1.5	расходы на теплоноситель	44 349,48	34 808,86
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	553,40	553,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	80,14	62,90
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 752 556,93	815 531,91
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 244 251,52	815 531,91
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,45	1,77
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	42 239,80	38 484,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	508 305,41	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,55	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	77 625,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	529 272,19	246 290,64
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	375 763,96	246 290,64
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	153 508,23	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:	154 557,93	0,00
1.12.1	услуги связи	5 000,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	149 557,93	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	49,01	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 117,50	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	21 827,39	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	21 827,39	0,00
II	Внерезидентные расходы, всего	12 000,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	12 000,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	57 393,21	36 928,41
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 739 321,16	3 729 769,71
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 421,50	1 421,50

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	108,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,10
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	106,70
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,00



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

**МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"**

**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	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2029 гг.  
МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027			2028			2029		
		в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	<b>Баланс</b>															
1	Производство тепловой энергии	440,13	382,50	-57,63	440,13	387,31	-52,83	440,13	387,31	-52,83	440,13	387,31	-52,83	440,13	387,31	-52,83
2	Собственные нужды источника тепла	10,37	5,02	-5,35	10,37	9,83	-0,54	10,37	9,83	-0,54	10,37	9,83	-0,54	10,37	9,83	-0,54
3	Отпуск с коллекторов источника	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29
4	Покунная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29	429,77	377,48	-52,29
6	Потери	9,86	9,33	-0,53	9,86	9,33	-0,53	9,86	9,33	-0,53	9,86	9,33	-0,53	9,86	9,33	-0,53
7	Потребители из сети	419,91	368,16	-51,75	419,91	368,16	-51,75	419,91	368,16	-51,75	419,91	368,16	-51,75	419,91	368,16	-51,75
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>419,91</b>	<b>368,16</b>	<b>-51,75</b>	<b>419,91</b>	<b>368,16</b>	<b>-51,75</b>	<b>419,91</b>	<b>368,16</b>	<b>-51,75</b>	<b>419,91</b>	<b>368,16</b>	<b>-51,75</b>	<b>419,91</b>	<b>368,16</b>	<b>-51,75</b>
8.1	Собственное потребление	49,18	27,90	-21,28	49,18	27,90	-21,28	49,18	27,90	-21,28	49,18	27,90	-21,28	49,18	27,90	-21,28
8.2	Реализация сторонним потребителям	370,73	340,26	-30,47	370,73	340,26	-30,47	370,73	340,26	-30,47	370,73	340,26	-30,47	370,73	340,26	-30,47
1	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,05</b>		<b>1,04</b>	<b>1,05</b>		<b>1,04</b>	<b>1,05</b>		<b>1,04</b>	<b>1,05</b>		<b>1,059</b>	<b>1,04</b>	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058		1,04	1,043		1,04	1,040		1,04	1,040		1,06	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	0,00		0,01	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,45	0,07		0,46	0,07		0,46	0,07		0,46	0,07		0,46	0,07	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43		0,43	0,43		0,43	0,43		0,43	0,43		0,43	0,43	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,04	1,033		1,04	1,030		1,04	1,030		1,06	1,030	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>7 870 032,25</b>	<b>3 618 698,07</b>	<b>-4 251 334,18</b>	<b>8 184 835,54</b>	<b>3 736 559,07</b>	<b>-4 448 274,47</b>	<b>8 512 226,89</b>	<b>3 847 161,22</b>	<b>-4 665 065,67</b>	<b>8 852 715,96</b>	<b>3 961 037,19</b>	<b>-4 891 678,77</b>	<b>9 375 026,20</b>	<b>4 078 285,89</b>	<b>-5 296 742,31</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>7 870 032,25</b>	<b>3 618 698,07</b>	<b>-4 251 334,18</b>	<b>7 870 032,25</b>	<b>3 618 698,07</b>	<b>-4 251 334,18</b>	<b>7 870 032,25</b>	<b>3 618 698,07</b>	<b>-4 251 334,18</b>	<b>7 870 032,25</b>	<b>3 618 698,07</b>	<b>-4 251 334,18</b>	<b>7 870 032,25</b>	<b>3 618 698,07</b>	<b>-4 251 334,18</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>85 194,84</b>	<b>146 945,66</b>	<b>61 750,81</b>												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	85 194,84	146 945,66	61 750,81												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	61 252,70	63 482,79	2 230,10												
2.1.3.2	специальная одежда	2 077,11	2 217,02	139,91												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 865,04	44 364,66	22 499,62												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	36 881,18	36 881,18												
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>7 457 199,54</b>	<b>3 429 665,79</b>	<b>-4 027 533,75</b>	<b>7 755 487,52</b>	<b>3 541 367,94</b>	<b>-4 214 119,58</b>	<b>8 065 707,02</b>	<b>3 646 192,43</b>	<b>-4 419 514,59</b>	<b>8 388 335,30</b>	<b>3 754 119,73</b>	<b>-4 634 215,58</b>	<b>8 885 247,09</b>	<b>3 865 241,67</b>	<b>-5 018 005,42</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	6 959 849,40	3 073 106,69	-3 886 742,71	7 238 245,38	3 173 197,78	-4 065 045,60	7 527 773,12	3 267 124,43	-4 260 648,68	7 828 884,04	3 365 831,51	-4 463 052,53	8 290 788,20	3 465 400,72	-4 827 387,48
2.3.1.1	численность производственного персонала	11,30	4,80	-6,50												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 326,32	53 370,77	2 044,45												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	497 350,14	356 557,10	-140 793,04	517 244,14	368 170,16	-149 073,98	537 933,91	379 068,00	-158 865,91	559 451,26	390 288,41	-169 162,85	592 458,89	401 840,95	-190 617,94
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,80	0,55	-0,25												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 820,18	54 122,21	2 302,02												
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>278 010,81</b>	<b>0,00</b>	<b>-278 010,81</b>												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	278 010,81	0,00	-278 010,81												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	<b>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:</b>	<b>20 438,90</b>	<b>17 505,08</b>	<b>-2 933,82</b>												
2.5.1	услуги связи	9 289,79	7 913,13	-1 376,65												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	6 598,56	6 917,35	318,99												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 550,75	2 674,59	-1 876,16												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00												



**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028		По данным ДТР ТО2029		
1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00		104,00		104,00		104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0	уголь	103,7	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 «ЖКХ Усть-Тымское»**

**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	173,50	173,50	173,50	173,50	175,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	97,60	97,60	97,60	97,60	97,60

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

**МУП «ЖКХ Усть-Тымское»**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027			2028			2029		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	862,87	703,01	-159,86	862,87	703,01	-159,86	862,87	703,01	-159,86	862,87	703,01	-159,86	862,87	703,01	-159,86
2	Собственные нужды источника тепла	25,43	2,47	-22,96	25,43	2,47	-22,96	25,43	2,47	-22,96	25,43	2,47	-22,96	25,43	2,47	-22,96
3	Отпуск с коллекторов источника	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89	837,44	700,54	-136,89
6	Потери	154,99	97,63	-57,35	154,99	97,63	-57,35	154,99	97,63	-57,35	154,99	97,63	-57,35	154,99	97,63	-57,35
7	Потребители из сети	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54	682,45	602,91	-79,54
8.1	Собственное потребление	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26
8.2	Реализация сторонним потребителям	632,02	552,22	-79,80	632,02	552,22	-79,80	632,02	552,22	-79,80	632,02	552,22	-79,80	632,02	552,22	-79,80
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	0,00	1,05		1,04	1,05		1,04	1,05		1,04	1,05		1,04	1,05	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058		1,04	1,043		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	4,04	4,15		4,04	4,15		4,04	4,15		4,04	4,15		4,04	4,15	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,04	1,053		1,04	1,050		1,04	1,050		1,04	1,050	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	10 535 942,94	6 591 992,98	-3 943 949,96	10 957 380,66	6 806 694,19	-4 150 686,46	11 395 675,88	7 008 172,34	-4 387 503,54	11 851 502,92	7 215 614,24	-4 635 888,68	12 325 563,04	7 429 196,43	-4 896 366,61
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	10 535 942,94	6 591 992,98	-3 943 949,96	10 535 942,94	6 591 992,98	-3 943 949,96	10 535 942,94	6 591 992,98	-3 943 949,96	10 535 942,94	6 591 992,98	-3 943 949,96	10 535 942,94	6 591 992,98	-3 943 949,96
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	204 865,07	270 878,65	66 013,58												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	204 865,07	270 878,65	66 013,58												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	94 842,56	98 295,61	3 453,04												
2.1.3.2	специальная одежда	37 303,09	38 661,22	1 358,14												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	72 719,42	79 403,05	6 683,64												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	54 518,76	54 518,76												
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	10 133 874,73	6 182 056,93	-3 951 817,80	10 539 229,72	6 385 385,87	-4 153 843,84	10 960 798,91	6 572 334,10	-4 388 464,81	11 399 230,86	6 766 875,19	-4 632 355,68	11 855 200,10	6 967 174,69	-4 888 025,41
2.3.1	оплата труда производственного персонала	9 252 973,71	5 516 483,75	-3 736 489,96	9 623 092,66	5 696 155,63	-3 926 937,04	10 008 016,37	5 864 761,83	-4 143 254,54	10 408 337,02	6 058 358,78	-4 369 978,24	10 824 670,51	6 217 094,20	-4 607 576,30
2.3.1.1	численность производственного персонала	9,10	8,74	-0,36												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	84 734,19	52 604,78	-32 129,41												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	880 901,02	665 553,18	-215 347,83	916 137,06	687 230,25	-228 906,81	952 782,54	707 572,26	-245 210,27	990 893,84	728 516,40	-262 377,44	1 030 529,59	750 080,49	-280 449,11
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,34	1,01	-0,33												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 970,46	55 077,22	106,77												
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	107 505,35	0,00	-107 505,35												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	840,68	0,00	-840,68												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	840,68	0,00	-840,68												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												

2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	106 664,67	0,00	-106 664,67												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	<b>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:</b>	<b>27 561,61</b>	<b>25 945,39</b>	<b>-1 616,22</b>												
2.5.1	услуги связи	14 998,53	12 913,16	-2 085,37												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	10 492,55	11 463,95	971,40												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	2 070,53	1 111,66	-958,87												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	456,62	456,62												
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>5 023,71</b>	<b>4 803,61</b>	<b>-220,09</b>												
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>												
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>2 217,74</b>	<b>0,00</b>	<b>-2 217,74</b>												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	2 217,74	0,00	-2 217,74												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>54 894,73</b>	<b>108 328,40</b>	<b>53 433,67</b>												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	26 165,14	79 821,38	53 656,24												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	14 469,95	14 469,95												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	26 165,14	65 351,43	39 186,29												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	28 729,59	28 507,02	-222,57												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	28 729,59	28 507,02	-222,57												
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 508 293,58</b>	<b>2 283 934,46</b>	<b>-1 224 359,13</b>	<b>3 648 710,23</b>	<b>2 336 144,52</b>	<b>-1 312 565,71</b>	<b>3 751 990,37</b>	<b>2 355 918,85</b>	<b>-1 396 071,52</b>	<b>3 901 434,48</b>	<b>2 368 095,42</b>	<b>-1 533 339,06</b>	<b>4 057 428,86</b>	<b>2 429 848,88</b>	<b>-1 627 579,99</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>914,01</b>	<b>829,03</b>	<b>-84,98</b>	<b>959,71</b>	<b>829,03</b>	<b>-130,68</b>	<b>1 007,69</b>	<b>829,03</b>	<b>-178,66</b>	<b>1 058,08</b>	<b>829,03</b>	<b>-229,05</b>	<b>1 110,98</b>	<b>829,03</b>	<b>-281,95</b>
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	914,01	829,03	-84,98	959,71	829,03	-130,68	1 007,69	829,03	-178,66	1 058,08	829,03	-229,05	1 110,98	829,03	-281,95
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 430 549,12</b>	<b>2 038 672,81</b>	<b>-1 391 876,31</b>	<b>3 604 416,56</b>	<b>2 105 072,38</b>	<b>-1 499 544,18</b>	<b>3 748 593,23</b>	<b>2 167 382,53</b>	<b>-1 581 210,70</b>	<b>3 898 536,96</b>	<b>2 231 537,05</b>	<b>-1 666 999,91</b>	<b>4 054 478,43</b>	<b>2 297 590,55</b>	<b>-1 756 887,89</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 164 517,01	1 837 675,75	-1 326 841,26	3 291 097,69	1 878 441,96	-1 412 655,73	3 422 741,60	1 934 043,85	-1 488 697,75	3 559 651,26	1 991 291,54	-1 568 359,72	3 702 037,31	2 050 233,77	-1 651 803,54
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	266 032,11	200 997,06	-65 035,05	313 318,87	226 630,42	-86 688,45	325 851,63	233 338,68	-92 512,95	338 885,69	240 245,50	-98 640,19	352 441,12	247 356,77	-105 084,35
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	32,78		34,00	32,78		34,00	32,78		34,00	32,78		34,00	32,78	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>68 618,29</b>	<b>129 862,32</b>	<b>61 244,03</b>	<b>43 333,96</b>	<b>111 189,45</b>	<b>67 855,49</b>	<b>2 389,45</b>	<b>65 401,95</b>	<b>63 012,50</b>	<b>1 839,45</b>	<b>10 142,79</b>	<b>8 303,33</b>	<b>1 839,45</b>	<b>1 839,45</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	68 618,29	111 189,45	42 571,16	43 333,96	111 189,45	67 855,49	2 389,45	65 401,95	63 012,50	1 839,45	10 142,79	8 303,33	1 839,45	1 839,45	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	18 672,87	18 672,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обесценивающие расходы, в том числе</b>	<b>8 212,17</b>	<b>8 972,45</b>	<b>760,28</b>	<b>0,00</b>	<b>9 358,27</b>	<b>9 358,27</b>	<b>0,00</b>	<b>9 732,60</b>	<b>9 732,60</b>	<b>0,00</b>	<b>10 121,90</b>	<b>10 121,90</b>	<b>0,00</b>	<b>10 526,78</b>	<b>10 526,78</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	8 212,17	8 972,45	760,28	0,00	9 358,27	9 358,27	0,00	9 732,60	9 732,60	0,00	10 121,90	10 121,90	0,00	10 526,78	10 526,78
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>105 597,84</b>	<b>105 597,84</b>	<b>0,00</b>	<b>109 695,39</b>	<b>109 695,39</b>	<b>0,00</b>	<b>112 572,74</b>	<b>112 572,74</b>	<b>0,00</b>	<b>115 464,66</b>	<b>115 464,66</b>	<b>0,00</b>	<b>119 063,07</b>	<b>119 063,07</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 050 733,55</b>	<b>2 758 735,90</b>	<b>-291 997,65</b>	<b>3 071 002,14</b>	<b>2 943 288,32</b>	<b>-127 713,82</b>	<b>3 224 552,25</b>	<b>3 039 059,77</b>	<b>-185 492,48</b>	<b>3 385 779,86</b>	<b>3 138 069,14</b>	<b>-247 710,72</b>	<b>3 555 068,85</b>	<b>3 259 203,49</b>	<b>-295 865,36</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 833 719,41</b>	<b>1 628 965,50</b>	<b>-204 753,92</b>	<b>1 925 405,38</b>	<b>1 689 237,70</b>	<b>-236 167,68</b>	<b>2 021 675,65</b>	<b>1 734 847,12</b>	<b>-286 828,53</b>	<b>2 122 759,43</b>	<b>1 781 687,99</b>	<b>-341 071,44</b>	<b>2 228 897,41</b>	<b>1 848 567,09</b>	<b>-380 330,31</b>

4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 216 891,78	1 129 029,29	-87 862,49	1 145 596,76	1 255 277,64	107 680,88	1 202 876,60	1 303 408,75	100 532,15	1 263 020,43	1 355 545,10	92 524,67	1 326 171,45	1 409 766,90	85 595,45
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 208 692,99	1 118 220,59	-90 472,40	1 145 596,76	1 241 140,47	95 543,71	1 202 876,60	1 290 786,08	87 909,49	1 263 020,43	1 342 417,53	79 397,10	1 326 171,45	1 396 114,23	69 942,78
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 183 295,51	1 105 291,26	-78 004,24	1 145 596,76	1 241 140,47	95 543,71	1 202 876,60	1 290 786,08	87 909,49	1 263 020,43	1 342 417,53	79 397,10	1 326 171,45	1 396 114,23	69 942,78
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,55	18,45	-2,10	18,29	18,45	0,15	18,29	18,45	0,15	18,29	18,45	0,15	18,29	18,45	0,15
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	57,59	59,92	2,33	62,62	67,29	4,67	65,75	69,98	4,23	69,04	72,78	3,74	72,49	75,69	3,20
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	25 397,49	12 929,33	-12 468,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	8 198,79	10 808,70	2 609,91	0,00	12 137,17	12 137,17	0,00	12 622,66	12 622,66	0,00	13 127,57	13 127,57	0,00	13 652,67	13 652,67
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	8 198,79	10 808,70	2 609,91	0,00	12 137,17	12 137,17	0,00	12 622,66	12 622,66	0,00	13 127,57	13 127,57	0,00	13 652,67	13 652,67
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	122,36	741,11	618,76	0,00	772,98	772,98	0,00	803,90	803,90	0,00	836,06	836,06	0,00	869,50	869,50
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	6,93	6,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	106,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	474 477,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	17 094 970,07	11 634 663,34	-5 460 306,73	17 677 093,03	12 560 604,24	-5 116 488,79	18 372 218,50	12 403 150,96	-5 969 067,54	19 138 717,26	12 721 778,81	-6 416 938,45	19 938 060,75	13 118 248,79	-6 819 811,96

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

По данным ДТР ТО2025

По данным ДТР ТО2026

По данным ДТР ТО2027

По данным ДТР ТО2028

По данным ДТР ТО2029

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,50	104,00	104,00	104,00					
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	104,00	104,00					
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	104,00	104,00					
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0	уголь	103,7	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 "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"**

**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	183,80	183,80	183,80	183,80	183,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80





4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	48 065,19	26 270,63	-21 792,56	49 985,72	29 710,33	-20 275,39	51 985,15	30 898,74	-21 086,41	54 064,55	32 134,69	-21 929,86	56 227,13	31 658,55	-24 568,58
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	48 065,19	26 270,63	-21 792,56	49 985,72	29 710,33	-20 275,39	51 985,15	30 898,74	-21 086,41	54 064,55	32 134,69	-21 929,86	56 227,13	31 658,55	-24 568,58
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-387 549,80		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 157 601,06	17 547 429,46	-1 610 171,60	20 577 786,73	19 198 150,12	-1 379 636,61	21 566 961,43	19 818 028,95	-1 548 932,48	22 235 812,33	20 475 188,78	-1 760 623,56	23 095 307,38	21 162 741,70	-1 932 565,67

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

По данным ДТР ТО2025

По данным ДТР ТО2026

По данным ДТР ТО2027

По данным ДТР ТО2028

По данным ДТР  
ТО2029

1	Индекс потребительских цен	%	105,80		104,50		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,5	дрова	103,0	дрова	103,0	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 ООО "Томскнефтехим"**

**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	158,30	158,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 185,30	39 185,30
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче теплоносителя по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	106 015,70	106 015,70

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

**ООО "Томскнефтехим"**

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	219 853,98	184 779,35	225 312,72
2	Собственные нужды источника тепла	4 127,29	7 396,51	7 396,51
3	Отпуск с коллекторов источника	215 726,69	177 382,84	217 916,22
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	215 726,69	177 382,84	217 916,22
6	Потери	39 185,29	39 185,29	39 185,29
7	Потребители из сети	176 541,40	138 197,55	178 730,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	176 541,40	138 197,55	178 730,93
8.1	Собственное потребление	164 010,26	129 271,07	169 079,43
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 531,14	8 926,48	9 651,49
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	41 037 689,74	36 756 707,98	37 203 429,14
2.0	базовый уровень операционных расходов	39 383 579,41	35 631 466,28	35 631 466,28
III	Неподконтрольные расходы	27 542 113,99	11 094 128,21	12 256 300,57
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 489 043,40	859 358,28	2 446 792,75
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 784 628,74	821 782,25	783 831,76
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	149 842,44	19 887,70	153 832,55
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 027 820,82	623 197,49	138 341,25
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 606 965,49	178 697,06	491 657,96
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 510 757,06	103 549,91	104 967,91
3.3.3.2	земельный налог	96 069,34	75 030,11	386 656,13
3.3.3.3	транспортный налог	139,08	117,04	33,92
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 169 813,57	3 997 681,17	4 039 858,97
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 116 895,90	3 948 993,94	3 990 618,49
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	52 917,67	48 687,23	49 240,48
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	14 315 527,66	2 044 653,45	2 683 334,71
3.6.1	амортизация основных средств	4 945 435,94	1 787 775,09	2 534 961,68
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 370 091,72	256 878,37	148 373,03
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	2 783 100,60	3 370 653,06	2 302 482,38
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	220 636 549,76	162 493 299,13	212 624 574,08
4.1	Расходы на топливо (основное)	209 307 710,45	152 064 050,11	202 706 194,60
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 947 162,47	10 189 587,73	9 608 842,08
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 918 119,98	10 189 587,73	9 608 842,08
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 411 312,50	9 818 721,62	9 170 866,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	506 807,48	370 866,11	437 975,59
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	29 042,49	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	29 042,49	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	863,81	1 088,38	1 076,81
4.5	Расходы на теплоноситель	380 813,03	238 572,90	308 460,59
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 083,33	7 067,70	7 067,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	53,76	33,76	43,64
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	6 062 854,83
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	6 062 854,83
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	1 818 856,45	-3 051 427,41
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	289 216 353,48	212 162 991,76	267 950 469,94

**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 теплоноситель, к протоколу заседания правления**

**ООО "Томскнефтехим"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	106 015,70	106 015,70

**Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель**

Полное наименование организации

**ООО "Томскнефтехим"**

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	206 310,15	9 042,29	9 589,88
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	7 083,33	7 067,70	7 067,70
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	1 974,59	1 974,59	2 522,18
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	197 252,23	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	2 200 673,31	1 823 692,72	1 971 639,33
2	базовый уровень операционных расходов	2 200 673,31	1 823 692,72	1 823 692,72
III	Неподконтрольные расходы	243 648,63	338 743,83	659 943,39
3.1	Отчисления на социальные нужды:	108 697,14	118 203,20	113 548,12
3.1.1	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	106 218,71	115 323,95	110 959,07
3.1.2	Платежи в фонд социального страхования	2 478,44	2 879,25	2 589,05
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	134 951,49	75 280,32	56 351,01
3.5	Налоги и сборы	0,00	3 327,54	10 843,58
3.6	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	141 932,76	51 176,97
3.7	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	428 023,71
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	6 843 413,13	6 563 553,96	6 464 443,10
4.1	расходы на электроэнергию	3 302 565,00	2 770 132,35	3 066 410,83
4.2	расходы на холодную воду	3 519 471,62	3 779 281,94	3 376 388,56
4.3	расходы на водоотведение	21 376,51	14 139,67	21 643,71
V	Необходимая валовая выручка	9 287 735,07	8 725 990,50	9 096 025,82
	Тариф, руб/м3			
1	1 полугодие	39,26	32,46	32,46
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	120,96	100,00	100,00
2	2 полугодие	53,76	35,05	54,83
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	165,62	107,98	168,91

**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



## Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год

## ООО "Томскнефтехим"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>313 753,51</b>	<b>142 773,24</b>	<b>170 980,27</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>110 077,27</b>	<b>40 935,19</b>	<b>69 142,08</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	110 077,27	40 935,19	69 142,08
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	2 522,18	1 261,09	1 261,09
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	43,64	32,46	54,83
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>203 676,24</b>	<b>101 838,05</b>	<b>101 838,18</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	135,86	67,93	67,93
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 499,18	1 499,18	1 499,18
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>313 753,51</b>	<b>142 773,24</b>	<b>170 980,27</b>

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

**МУП "Норма плюс"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители котельной, расположенной по адресу д. Нелюбино, ул.

Рабочая,71а

**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	153,80	153,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	175,20	175,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	121,50	121,50

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на МУП "Норма плюс"**

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 763,69	3 198,63	2 763,12	(0,57)
2	Собственные нужды источника тепла	23,16	14,49	14,49	(8,67)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 740,53	3 184,14	2 748,63	8,10
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 740,53	3 184,14	2 748,63	8,10
6	Потери	167,11	175,20	175,20	8,09
7	Потребители из сети	2 573,42	3 008,93	2 573,42	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 573,42	3 008,93	2 573,42	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 573,42	3 008,93	2 573,42	0,00
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 974 346,25	1 975 053,87	2 005 380,99	31 034,73
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 913 905,13	1 913 905,13	1 913 905,13	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	928 535,29	540 360,13	514 661,81	(413 873,47)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	7 736,03	8 739,37	8 677,28	941,25
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:	68 767,02	5 027,61	1 500,00	(67 267,02)
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	347,64	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 679,97	4 679,97	1 500,00	(3 179,97)
3.3.4	иные расходы	64 087,05	0,00	0,00	(64 087,05)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	705 330,53	455 351,60	437 811,62	(267 518,92)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	420 182,23	407 029,70	413 279,67	(6 902,56)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	285 148,30	48 321,90	24 531,94	(260 616,36)
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:	12 065,94	0,00	0,00	(12 065,94)
3.6.1	амортизация основных средств	12 065,94	0,00	0,00	(12 065,94)
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	2 939,64	3 632,46	3 334,81	395,17
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	2 939,64	3 632,46	3 334,81	395,17
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	64 087,05	0,00	0,00	(64 087,05)
3.9	Единый налог при УСН	67 609,08	67 609,08	63 338,12	(4 270,96)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 941 829,16	4 313 103,06	3 877 106,90	(1 064 722,26)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 989 273,42	5 332 134,19	2 866 395,81	(1 122 877,62)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	952 555,74	971 516,53	1 001 839,77	49 284,03
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	952 555,74	971 516,53	1 001 839,77	49 284,03
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	951 752,30	971 516,53	1 001 839,77	50 087,47
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	803,44	0,00	0,00	(803,44)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	9 452,33	8 871,32	8 871,32
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	121,50	121,50	121,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	77,80	75,02	73,02
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-110 000,00	-611 371,01	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 844 710,70	6 718 517,05	5 785 778,69	-2 058 932,01

**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**

**МУП "Норма плюс"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
потребители д. Петрово

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,30	155,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	401,90	401,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	289,50	289,50

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

**МУП "Норма плюс"**

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 977,91	3 049,65	2 977,89	(0,01)
2	Собственные нужды источника тепла	28,03	289,50	289,50	261,47
3	Отпуск с коллекторов источника	2 949,88	3 021,64	2 949,88	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 949,88	3 021,64	2 949,88	0,00
6	Потери	401,94	401,94	401,94	(0,00)
7	Потребители из сети	2 547,94	2 619,70	2 547,94	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 547,94	2 619,70	2 547,94	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 547,94	2 619,70	2 547,94	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 025 673,95	2 025 673,95	2 056 778,34	31 104,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 963 661,52	1 963 661,52	1 963 661,52	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	912 803,35	573 648,82	573 245,83	(339 557,52)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 843,55	10 098,55	9 976,92	1 133,37
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:	5 075,62	5 075,62	3 000,00	(2 075,62)
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	395,65	395,65	0,00	(395,65)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 679,97	4 679,97	3 000,00	(1 679,97)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	825 391,75	484 497,49	486 769,60	(338 622,15)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	446 392,42	433 173,87	434 657,89	(11 734,53)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	378 999,32	51 323,63	52 111,71	(326 887,62)

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	3 907,17	4 391,89	4 081,40	174,23
3.7.2	расходы на услуги банков	3 907,17	4 391,89	4 081,40	174,23
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	69 585,26	69 585,26	69 417,91	(167,35)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 195 183,24	4 428 788,64	4 381 184,80	(813 998,44)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 631 314,83	3 193 732,57	3 107 309,96	(524 004,87)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 416 593,01	1 212 533,84	1 252 737,00	(163 856,01)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 416 593,01	1 212 533,84	1 252 737,00	(163 856,01)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 415 525,14	1 212 533,84	1 252 737,00	(162 788,14)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 067,87	0,00	0,00	(1 067,87)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	22 522,23	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	289,50	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	77,80	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	147 275,40	0,00	21 137,84	(126 137,56)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 893,00	0,00	289,50	(1 603,50)
4.5.2	тариф на теплоноситель	77,80	0,00	73,02	(4,79)
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	54 746,23	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 133 660,54	7 028 111,41	7 065 955,21	-1 067 705,32

#### 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**

**МУП "Норма плюс"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители котельной д. Нелюбино, ул. Дорожная, 1д

**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	158,00	158,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	164,50	164,50
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	1 520,55	1 704,59	1 704,59	184,04
2	Собственные нужды источника тепла	4,70	4,70	4,70	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 515,85	1 699,89	1 699,89	184,04
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 515,85	1 699,89	1 699,89	184,04
6	Потери	164,49	164,49	164,49	(0,00)
7	Потребители из сети	1 351,36	1 535,40	1 535,40	184,04
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 351,36	1 535,40	1 535,40	184,04
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 351,36	1 535,40	1 535,40	184,04
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>0,02</b>
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)	0,72	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 048 234,08</b>	<b>2 052 248,23</b>	<b>2 083 760,68</b>	<b>35 526,60</b>
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 989 422,27	1 989 422,27	1 989 422,27	0,00
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>790 985,97</b>	<b>631 738,14</b>	<b>642 089,59</b>	<b>(148 896,38)</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 244,67	6 004,85	5 995,46	748,79
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 678,56	178,56	1 500,00	(178,56)
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	178,56	178,56	0,00	(178,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 500,00	0,00	1 500,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	734 999,84	576 252,02	585 088,12	(149 911,72)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	527 332,58	515 871,28	523 792,53	(3 540,05)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	207 667,26	60 380,74	61 295,60	(146 371,66)
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	2 140,88	2 380,69	2 174,26	33,38
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	2 140,88	2 380,69	2 174,26	33,38
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	46 922,03	46 922,03	47 333,75	411,72
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 915 414,96</b>	<b>2 055 138,18</b>	<b>2 054 858,69</b>	<b>139 443,73</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 655 243,16	1 827 631,47	1 821 086,07	165 842,91
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	246 020,53	213 355,45	220 491,19	(25 529,34)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	246 020,53	213 355,45	220 491,19	(25 529,34)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	245 455,40	213 355,45	220 491,19	(24 944,21)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	585,13	0,00	0,00	(585,13)
4.5	Расходы на теплоноситель	14 151,27	14 151,27	13 281,43	(869,84)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	181,90	181,90	181,90	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	77,80	77,80	75,02	(4,78)
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 754 635,01</b>	<b>4 739 124,55</b>	<b>4 780 708,96</b>	<b>26 073,95</b>

**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**

**МУП "Норма плюс"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители д. Борики

**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	158,40	158,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	237,00	237,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 347,77	1 451,53	1 347,72	(0,05)
2	Собственные нужды источника тепла	3,95	3,95	3,95	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 343,82	1 447,58	1 343,77	(0,05)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 343,82	1 447,58	1 343,77	(0,05)
6	Потери	236,98	236,98	236,98	(0,01)
7	Потребители из сети	1 106,84	1 210,60	1 106,80	(0,04)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 106,84	1 210,60	1 106,80	(0,04)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 106,84	1 210,60	1 106,80	(0,04)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 009 868,45	2 009 868,45	2 040 730,16	30 861,70
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 948 339,88	1 948 339,88	1 948 339,88	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	888 299,75	615 385,69	615 128,99	(273 170,76)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 176,92	6 454,37	6 040,29	863,37
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:	7 669,43	9 542,23	3 000,00	(4 669,43)
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	182,28	182,28	0,00	(182,28)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 487,15	9 359,95	3 000,00	(4 487,15)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	708 118,27	550 987,73	559 448,20	(148 670,07)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	501 065,97	491 987,56	499 542,07	(1 523,89)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	207 052,30	59 000,17	59 906,12	(147 146,18)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	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:	119 480,94	0,00	0,00	(119 480,94)
3.6.1	амортизация основных средств	119 480,94	0,00	0,00	(119 480,94)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 134,53	2 681,71	2 240,98	106,45
3.7.2	расходы на услуги банков	2 134,53	2 681,71	2 240,98	106,45
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	45 719,65	45 719,65	44 399,52	(1 320,13)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 845 929,88	1 992 430,37	1 828 492,75	(17 437,13)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 467 340,26	1 555 559,68	1 443 669,86	(23 670,40)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	75 428,60	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	334 564,39	333 798,91	355 552,94	20 988,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	334 564,39	333 798,91	355 552,94	20 988,55
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	333 981,00	333 798,91	355 552,94	21 571,94
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	583,39	0,00	0,00	(583,39)
4.5	Расходы на теплоноситель	44 025,23	27 643,19	29 269,96	(14 755,27)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	593,70	369,70	369,70	(224,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	74,15	74,77	79,17	5,02
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:	0,00	0,00	-612 714,59	(612 714,59)
#####	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	-430 000,00	-612 714,59	(612 714,59)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 744 098,08	4 187 684,51	3 871 637,31	-872 460,78

#### 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 экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
городского округа "Город Томск"

**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	155,13
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 417,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 017,02

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

**ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>0,00</b>	<b>22 631 549,71</b>
1.2	расходы на топливо	0,00	15 918 776,38
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	3 084 208,02
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	3 084 208,02
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	3 084 208,02
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	711,81
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	4,33
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	95 337,29
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 017,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	23,73
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	76 871,11
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	76 871,11
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	2 654 652,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	2 654 652,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	7,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	31 603,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	801 704,90
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	801 704,90
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>22 631 549,71</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>12 141,84</b>	<b>15 835,06</b>

**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 индексации, к протоколу заседания правления**

**АО "ОЭЗ ТВТ "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	151,00	151,00	152,90	152,90	152,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки*	Гкал	601,40	601,40	601,40	601,40	601,40
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки*	м3	2 035,77	2 035,77	2 035,77	2 035,77	2 035,77

\* Объем технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для сторонних потребителей), утвержденный приказом Минэнерго России от 15.06.2019 №575



4.5	Расходы на теплоноситель	60 601,03	160 773,88	64 237,10	172 190,64	68 091,32	178 750,79	72 176,80	185 563,66	76 507,41	192 639,05
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 994,95	2 035,77	1 994,95	2 035,77	1 994,95	2 035,77	1 994,95	2 035,77	1 994,95	2 035,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	30,38	78,97	32,20	84,58	34,13	87,81	36,18	91,15	38,35	94,63
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	62 741,04	0,00	1 015 113,54	0,00	707 501,75	0,00	1 061 252,63	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 308 041,55	12 627 816,76	24 113 851,51	13 399 296,78	24 624 011,35	13 669 255,59	23 828 947,03	14 014 190,48	27 862 562,09	13 139 627,44
1	Однотарифный тариф, в том числе	4 710,32	2 462,97	5 091,61	2 613,44	5 199,33	2 666,10	5 031,45	2 733,37	5 883,15	2 562,79

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

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



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

**МУП «Ресурс»**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 884,90
Объем технологических потерь теплоносителя на нужды теплоснабжения, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 057,50

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

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>39 786 330,29</b>	<b>27 969 638,34</b>	<b>-11 816 691,94</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	509 296,80	793 062,94	283 766,14
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	572 316,00	572 316,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	509 296,80	220 746,94	-288 549,86
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	379 669,00	218 472,24	-161 196,76
1.1.3.2	специальная одежда	1 850,00	2 274,70	424,70
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	127 777,80	0,00	-127 777,80
1.2	расходы на топливо	17 897 529,15	18 540 813,56	643 284,41
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 089 087,65	3 809 280,95	720 193,30
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 089 087,65	3 809 280,95	720 193,30
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 044 844,19	3 760 888,77	716 044,58
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	361,43	358,58	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,42	10,49	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	44 243,46	48 392,18	4 148,72
1.5	расходы на теплоноситель	287 092,22	272 691,86	-14 400,36
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 332,86	3 057,50	-275,36
1.5.2	тариф на теплоноситель	86,14	89,19	3,05
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	10 047 100,53	0,00	-10 047 100,53
1.6.1	амортизация основных средств	9 852 281,52	0,00	-9 852 281,52
1.6.2	амортизация прочего имущества	194 819,01	0,00	-194 819,01
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 515 640,62	2 772 711,43	-1 742 929,19
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 492 435,40	1 921 705,84	-570 729,56
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,50	5,04	-1,46
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 954,30	31 774,24	-180,06
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 023 205,22	851 005,58	-1 172 199,64
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,70	1,30	-1,40
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	62 505,43	54 551,64	-7 953,79
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 363 723,47	837 358,85	-526 364,62
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	752 715,49	580 355,16	-172 360,33
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	611 007,98	257 003,69	-354 004,29
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:	940 271,00	168 400,00	-771 871,00
1.11.2	регламентные работы	940 271,00	168 400,00	-771 871,00
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:	156 104,45	95 903,76	-60 200,69
1.12.1	услуги связи	48 303,72	43 703,76	-4 599,96
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	52 200,00	52 200,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	55 600,73	0,00	-55 600,73
1.16	Расходы на обучение персонала	5 500,00	0,00	-5 500,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 000,00	4 500,00	-500,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	969 984,39	674 914,98	-295 069,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 908,38	7 968,84	6 060,46
1.18.1.1	моющие средства	550,00	7 968,84	7 418,84
1.18.1.3	страхование персонала	1 358,38	0,00	-1 358,38
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	968 076,01	5 007,24	-963 068,77
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	968 076,01	5 007,24	-963 068,77
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	661 938,90	661 938,90
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>204 989,02</b>	<b>277 146,87</b>	<b>72 157,85</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	277 146,87	277 146,87
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>39 991 319,31</b>	<b>28 246 785,22</b>	<b>-11 744 534,09</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>13 544,16</b>	<b>13 353,53</b>	<b>-190,63</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>28 412 684,87</b>	<b>0,00</b>	<b>-28 412 684,87</b>

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	39 786 330,29	27 969 638,34	-11 816 691,94
2	Финансовый результат от реализации	0,00	277 146,87	277 146,87
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	204 989,02	277 146,87	72 157,85
3	необходимая валовая выручка, всего	39 786 330,29	28 246 785,22	-11 539 545,07

#### 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**

**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	156,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 657,40
Объем технологических потерь теплоносителя на нужды теплоснабжения, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 070,90

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

**МУП «Ресурс»**

Упрощенная система налогообложения

**руб.**

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>26 560 036,00</b>	<b>20 099 538,33</b>	<b>-6 460 497,67</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	986 147,56	960 867,81	-25 279,75
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	952 342,00	952 342,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	986 147,56	8 525,81	-977 621,75
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	952 342,00	0,00	-952 342,00
1.1.3.2	специальная одежда	6 850,00	7 882,10	1 032,10
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 400,00	643,71	-756,29
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	25 555,56	0,00	-25 555,56
1.2	расходы на топливо	13 200 821,26	13 648 083,82	447 262,56
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 587 850,12	1 785 162,06	197 311,94
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 587 850,12	1 785 162,06	197 311,94
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 554 019,98	1 750 795,14	196 775,15
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	184,78	172,56	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,41	10,15	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	33 830,14	34 366,92	536,78
1.5	расходы на теплоноситель	277 469,99	29 342,37	-248 127,62
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 293,76	1 070,90	-2 222,86
1.5.2	тариф на теплоноситель	84,24	27,40	-56,84
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 985 605,51	0,00	-3 985 605,51
1.6.1	амортизация основных средств	3 836 639,88	0,00	-3 836 639,88
1.6.2	амортизация прочего имущества	148 965,63	0,00	-148 965,63
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 325 507,78	2 192 533,99	-2 132 973,79
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 778 492,29	1 589 782,85	-1 188 709,44
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,50	3,79	-2,71
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	35 621,70	34 929,92	-691,78
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 547 015,49	602 751,14	-944 264,35
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,06	0,92	-1,14
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	62 505,43	54 551,64	-7 953,79
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 306 303,35	662 145,26	-644 158,09
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	839 104,67	480 114,42	-358 990,25
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	467 198,68	182 030,84	-285 167,83
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:	0,00	283 211,00	283 211,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	283 211,00	283 211,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	283 211,00	283 211,00
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:	131 649,08	83 237,32	-48 411,76
1.12.1	услуги связи	36 934,76	31 037,32	-5 897,44
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	52 200,00	52 200,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	42 514,32	0,00	-42 514,32
1.16	Расходы на обучение персонала	8 000,00	0,00	-8 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 000,00	4 500,00	-500,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	745 681,36	450 454,70	-295 226,66
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	5 455,62	5 313,69	-141,93
1.18.1.1	моющие средства	4 191,00	5 313,69	1 122,69
1.18.1.3	страхование персонала	1 264,62	0,00	-1 264,62
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	740 225,74	3 556,02	-736 669,72
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	740 225,74	3 556,02	-736 669,72

1.18.6	расходы на сбыт	0,00	441 584,99	441 584,99
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>156 730,50</b>	<b>199 494,00</b>	<b>42 763,50</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	199 494,00	199 494,00
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>26 716 766,50</b>	<b>20 299 032,33</b>	<b>-6 417 734,17</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>10 131,44</b>	<b>10 022,19</b>	<b>-109,24</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>20 249 049,87</b>	<b>0,00</b>	<b>-20 249 049,87</b>

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	26 560 036,00	20 099 538,33	-6 460 497,67
2	Финансовый результат от реализации	0,00	199 494,00	199 494,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	156 730,50	199 494,00	42 763,50
3	необходимая валовая выручка, всего	26 560 036,00	20 299 032,33	-6 261 003,67

#### 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 ЖКХ "Исток"**

**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	186,40	186,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	51,20	51,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14,30	14,30

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

**общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	298,16	300,02	307,48	9,32
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	8,88	8,88	8,88
3	Отпуск с коллекторов источника	298,16	291,15	298,60	0,44
4	Покушная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	298,16	291,15	298,60	0,44
6	Потери	50,71	51,16	51,16	0,44
7	Потребители из сети	247,45	239,99	247,45	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	247,45	239,99	247,45	-
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	247,45	239,99	247,45	-
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>		<b>1,05</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>
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)	-0,01	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,05	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>		<b>1 624 687,21</b>	<b>1 692 272,10</b>	<b>1 692 272,10</b>
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 522 366,97	1 522 366,97	1 522 366,97
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>259 163,94</b>	<b>507 993,98</b>	<b>583 105,41</b>	<b>323 941,47</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>474,76</b>	<b>474,76</b>	<b>297,97</b>	<b>(176,79)</b>
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	474,76	474,76	297,97	(176,79)
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>171 103,60</b>	<b>476 746,40</b>	<b>549 144,91</b>	<b>378 041,31</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	31 023,15	413 041,69	486 380,89	455 357,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	140 080,45	63 704,72	62 764,03	(77 316,42)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,73	36,00	6,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20	0,20	(6,00)
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>81 592,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(81 592,30)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	81 592,30	0,00	0,00	(81 592,30)
3.7	<b>другие обеснывающие расходы, в том числе</b>	<b>5 993,28</b>	<b>4 856,67</b>	<b>6 635,41</b>	<b>642,12</b>
3.7.2	расходы на услуги банков	5 993,28	4 856,67	6 635,41	642,12
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>25 916,15</b>	<b>27 027,12</b>	<b>27 027,12</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>959 514,20</b>	<b>484 849,94</b>	<b>454 361,79</b>	<b>(505 152,41)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	796 509,05	318 075,63	272 148,72	(324 360,34)
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>162 000,00</b>	<b>165 769,20</b>	<b>181 146,53</b>	<b>19 146,53</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>162 000,00</b>	<b>165 769,20</b>	<b>181 146,53</b>	<b>19 146,53</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	162 000,00	165 187,38	180 519,49	18 519,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	581,83	627,03	627,03
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>1 005,10</b>	<b>1 066,55</b>	<b>1 066,55</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	14,30	14,30	14,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	70,29	74,58	74,58
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>1 005,15</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(1 005,15)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14,30	0,00	0,00	(14,30)
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,29	0,00	0,00	(70,29)
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-113 263,19	
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 218 678,14</b>	<b>2 617 531,14</b>	<b>2 616 476,11</b>	<b>1 397 797,97</b>

**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 ЖКХ "Исток"**

**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	180,10	180,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	413,70	413,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	217,33	217,33

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

**МУП ЖКХ "Исток"**

**общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	1 841,07	1 941,26	1 858,85	17,78
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	11,09	11,09	11,09
3	Отпуск с коллекторов источника	1 841,07	1 930,17	1 847,76	6,69
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 841,07	1 930,17	1 847,76	6,69
6	Потери	406,99	413,68	413,68	6,69
7	Потребители из сети	1 434,08	1 516,49	1 434,08	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 434,08	1 516,49	1 434,08	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 434,08	1 516,49	1 434,08	0,00
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	-	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)	-0,04	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	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	-	3 035 870,54	3 161 438,29	3 161 438,29
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	5 445 091,00	2 844 676,19	2 844 676,19	(2 600 414,81)
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	849 115,33	946 142,16	1 009 069,07	159 953,74
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	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	1 964,97	1 964,97	1 326,25	(638,72)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 964,97	1 964,97	1 326,25	(638,72)
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	749 799,23	863 431,79	924 997,26	175 198,03
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	480 265,96	729 557,82	792 730,68	312 464,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	269 533,28	133 873,98	132 266,58	(137 266,70)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,63	33,02	3,02
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	3,30	0,20	0,20	(3,10)
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	29 835,87	13 230,14	16 958,12	(12 877,75)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	29 835,87	13 230,14	16 958,12	(12 877,75)

3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	67 515,25	67 515,25	65 787,44	(1 727,81)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 652 003,12	2 837 027,99	2 474 023,86	(177 979,26)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 644 365,41	1 987 519,36	1 623 750,24	(1 020 615,17)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	841 870,98	834 396,11	834 396,11
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	841 870,98	834 396,11	834 396,11
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	840 644,58	832 793,60	832 793,60
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	1 226,40	1 602,51	1 602,51
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	7 637,66	15 877,51	15 877,51
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	108,66	217,33	217,33
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	70,29	73,06	73,06
4.5	Расходы на теплоноситель	7 637,71	0,00	0,00	(7 637,71)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	108,66	0,00	0,00	(108,66)
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,29	0,00	0,00	(70,29)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-320 000,00	-356 597,86	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 501 118,45	6 499 040,69	6 287 933,36	2 786 814,91

#### 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/%	уголь	104,0