



С.В.Травкова

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

18.10.2024

№ 38/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

С.В.Травкова	Председатель Правления – И.о. начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе 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.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 13):**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-201/9(284) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1- 1-342/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на период регулирования с 2025 по 2029 год

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-341/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-397/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
6. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-396/9(307) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
7. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на 2025 год
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-386/9(170) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024-2026 годы», в части 2025 года
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Первомайский район, село Куяново, улица Центральная, 28, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-388/9(171) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2025 года
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-446/9(313) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) на 2024-2026 годы», в части 2025 года
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-425/9(191) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Ивановского, 4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 1-494/9(168) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2024-2028 годы», в части 2025 года.

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.1 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-201/9(284) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

---

Воронина Е.А.

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

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

## РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-201/9(284) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) 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 № 1-201/9(284)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 255,00	5 780,50
			2025	5 780,50	5 789,42
			2026	5 526,79	5 526,79
			2027	5 468,74	5 468,74
			2028	5 468,74	5 665,02
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 255,00	5 780,50
			2025	5 780,50	5 789,42
			2026	5 526,79	5 526,79
			2027	5 468,74	5 468,74
			2028	5 468,74	5 665,02

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1- 1-342/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-342/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 25.11.2022 № 1-342/9(370)

### Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино 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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 943,97*		
			2024	3 943,97	4 164,49	
			2025	3 966,18	4 277,58	
			2026	4 022,75	4 063,48	
			2027	4 063,48	4 259,64	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 943,97*		
			2024	3 943,97	4 164,49	
			2025	4 164,49	4 491,46	
			2026	4 022,75	4 063,48	
			2027	4 063,48	4 259,64	

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.3 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на период регулирования с 2025 по 2029 год

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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района:

Долгосрочные параметры регулирования,  
 устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую  
 потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, с  
 использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	2025	3 244,07	-	-	-	а)	156,93	а)	-	-	
						б)	1,57				
						в)	2 562,02				
	2026	3 244,07	1,00	-	-	-	а)	156,93	а)	-	-
							б)	1,57			
							в)	2 562,02			
	2027	3 244,07	1,00	-	-	-	а)	156,93	а)	-	-
							б)	1,57			
							в)	2 562,02			

	2028	3 244,07	1,00	-	-	а)	156,93	а)	-	-
						б)	1,57			
						в)	2 562,02			
	2029	3 244,07	1,00	-	-	а)	156,93	а)	-	-
						б)	1,57			
						в)	2 562,02			

\* 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).

\*\*\* 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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района:

### Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского 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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 897,92	2 106,35	
			2026	2 106,35	2 106,35	
			2027	2 106,35	2 106,35	
			2028	2 106,35	2 146,10	
			2029	2 146,10	2 188,65	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 992,82	2 211,67	
			2026	2 211,67	2 211,67	
			2027	2 211,67	2 211,67	
			2028	2 211,67	2 253,41	
2029	2 253,41		2 298,08			

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

С.В.Травкова      ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.4 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-341/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-341/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу:

«Приложение 2  
 к приказу Департамента  
 тарифного регулирования Томской области  
 от 25.11.2022 № 1-341/9(371)

### Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 626,84*		
			2024	2 626,84	2 850,12	
			2025	2 714,40	3 026,56	
			2026	3 007,47	3 256,71	



		2027	3 256,71	3 444,19
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)**			
	одноставочный руб./Гкал	2023	2 626,84*	
		2024	2 626,84	2 850,12
		2025	2 850,12	3 177,89
		2026	3 007,47	3 256,71
		2027	3 256,71	3 444,19

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

С.В.Травкова ЗА  
Г.К.Кулешов 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 Каргасокского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-397/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы», 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 № 1-397/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 13.12.2023 № 1-397/9(306)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 794,00	3 073,40	3 073,40
			2025	3 073,40	3 372,55	3 372,55
			2026	3 010,67	3 010,67	3 010,67
			2027	3 010,67	3 131,78	3 131,78
			2028	3 131,78	3 167,09	3 167,09
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 352,80	3 688,08	3 688,08
			2025	3 688,08	4 047,06	4 047,06
			2026	3 612,80	3 612,80	3 612,80
			2027	3 612,80	3 758,14	3 758,14
2028	3 758,14		3 800,51	3 800,51		

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.6 повестки** о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-396/9(307) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы», 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 № 9-396/9(307) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 13.12.2023 № №9-396/9(307)

#### Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН7006005632)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	222,53	242,55	
			2025	242,55	264,38	
			2026	259,53	277,70	
			2027	277,70	297,14	
			2028	297,14	317,94	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	222,53	242,55	
			2025	242,55	264,38	
			2026	259,53	277,70	
			2027	277,70	297,14	
			2028	297,14	317,94	

».

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ

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

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.7 повестки** об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района 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 Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям  
Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

№ 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*		
			Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	прочие потребители							
		242,55	3 073,40	-	-	264,38	3 372,55	-	-
		население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		291,06	3 688,08	-	-	317,26	4 047,06	-	-

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

\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-397/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы».

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

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	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 села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-386/9(170) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Организацией в адрес Департамента направлено письмо с просьбой не рассматривать вопрос об установлении тарифа на заседании Правления, поскольку с 01.01.2025 происходит снижение тарифа по причине возникновения у организации обязанности по уплате НДС при том, что стоимость топлива (нефть) и электрической энергии увеличивается, кроме того рост со второго полугодия также связан с возникшей необходимостью по уплате НДС.

Департамент выражает следующую позицию. Согласно Федеральному закону от 12.07.2024 № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» организации, применяющие упрощенную систему налогообложения, с 01.01.2025 признаются плательщиками налога на добавленную стоимость (далее – НДС) в случае, если за предшествующий налоговый период по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, у указанных организации или индивидуального предпринимателя сумма доходов, определяемых в соответствии со статьей 346.15 и подпунктами 1 и 3 пункта 1 статьи 346.25 Налогового кодекса РФ, превышает в совокупности 60 миллионов рублей. Таким образом, у организации ООО «ГазТехСервис» с 01.01.2025 возникает обязанность по уплате НДС. Кроме того, организаций в адрес Департамента направлено письмо о том, что ООО «ГазТехСервис» намерено применять ставку НДС 5% с 01.01.2025.

Согласно разъяснениям ФАС России от 01.10.2024 № ВК/88256/24 установление (корректировка) регулируемых тарифов на 2025 год осуществляется с учетом соблюдения нормы о не превышении величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, предусмотренной п. 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Тариф, установленный для организации с 01.01.2025, с учетом начисления НДС 5% равен тарифу, действующему на территории Комсомольского сельского поселения на 31.12.2024.

При формировании Департаментом тарифа на тепловую энергию на 2025 год, органом регулирования в составе необходимой валовой выручки учтены все расходы, экономическая обоснованность которых подтверждена представленными организацией документами в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, при этом Департаментом учтены необоснованно полученные доходы в периоды регулирования, предшествовавшие

переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Таким образом, Департаментом сформированы тарифы на тепловую энергию на 2025 год в экономически обоснованном размере.

## РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-386/9(170) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024-2026 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 29.11.2023 № 1-386/9(170)

### Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		Одноставочный руб./Гкал	2024	3 074,07	3 258,51		
			2025	3 103,34	3 444,71		
			2026	3 316,15	3 352,63		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		Одноставочный руб./Гкал	2024	3 074,07	3 258,51		
			2025	3 258,51	3 616,95		
2026	3 316,15		3 352,63				

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

## СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.9 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Первомайский район, село Куяново, улица Центральная, 28, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-388/9(171) «Об установлении долгосрочных

параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Организацией в адрес Департамента направлено письмо с просьбой не рассматривать вопрос об установлении тарифа на заседании Правления, поскольку размер средней оплаты труда в составе тарифа ниже планового уровня МРОТ на 2025 год.

Департамент выражает следующую позицию. В соответствии с п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы. Текущие расходы регулируемой организации в свою очередь включают в себя операционные расходы (расходы на приобретение сырья и материалов, расходы на ремонт, расходы на оплату труда, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ и услуг, расходы на служебные командировки и обучение, расходы на лизинговые платежи и арендную плату непромышленных объектов), неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Таким образом, расходы на оплату труда в соответствии с классификацией затрат, предусмотренной Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, входят в состав операционных расходов.

При установлении долгосрочных тарифов для ООО «ГазТехСервис» на период 2024-2026 годы Департаментом определен базовый уровень операционных расходов в соответствии с п. 37 Методических указаний по расчету тарифов в сфере теплоснабжения на первый год долгосрочного периода (2024 год). При формировании тарифов на 2025 год состав расходов, включенный в базовый уровень операционных расходов, Департаментом в соответствии с законодательством не пересматривался, операционные расходы определялись по формуле (10) п. 36 Методических указаний по расчету тарифов в сфере теплоснабжения.

## РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-388/9(171) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024-2026 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 29.11.2023 № 1-388/9(171)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Первомайский район, село Куяново, улица Центральная, 28

№ 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный руб./Гкал	2024	4 234,79	4 742,96
			2025	4 517,11	4 968,82
			2026	5 179,08	5 655,38
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		Одноставочный руб./Гкал	2024	4 234,79	4 742,96
			2025	4 742,96	5 217,26
2026	5 179,08		5 655,38		

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

С.В.Травкова ЗА  
Г.К.Кулешов 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 поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 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 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2  
к приказу Департамента

тарифного регулирования Томской области  
от 04.12.2019 № 1-751/9(516)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого  
административно-территориального образования Северск

№ 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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 646,33	
			2021	8 624,44	8 624,44	
			2022	8 624,44	8 922,83*	
			2023	9 049,78**		
			2024	9 049,78	9 979,53	
			2025	9 979,53	10 478,22	
			2026	11 096,38	11 608,67	
			2027	11 608,67	12 239,11	
		2028	12 239,11	12 857,76		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 646,33	
			2021	8 624,44	8 624,44	
			2022	8 624,44	8 922,83*	
			2023	9 049,78**		
			2024	9 049,78	9 979,53	
			2025	9 979,53	10 478,22	
			2026	11 096,38	11 608,67	
2027	11 608,67		12 239,11			
2028	12 239,11	12 857,76				

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

\*\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.11 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-446/9(313) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) на 2024-2026 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 № 1-446/9(313) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) на 2024-2026 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 13.12.2023 № 1-446/9(313)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново  
Молчановского сельского поселения Молчановского района**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал	2024	2 440,40	2 734,04	
			2025	2 603,85	2 897,80	
			2026	2 726,19	2 755,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2024	2 440,40	2 734,04	
			2025	2 734,04	3 042,69	
2026	2 726,19		2 755,52			

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.12 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-425/9(191) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-425/9(191) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 29.11.2023 № 1-425/9(191)

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

№ 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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 174,36	1 256,57
			2025	1 256,57	1 358,17
			2026	1 312,36	1 327,75
			2027	1 327,75	1 392,58
			2028	1 392,58	1 429,90
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 174,36	1 256,57
			2025	1 256,57	1 358,17
			2026	1 312,36	1 327,75
2027	1 327,75		1 392,58		
2028	1 392,58		1 429,90		

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.13 повестки** О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Ивановского, 4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 1-494/9(168) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2024-2028 годы», в части 2025 года.

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-494/9(168) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью

«ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.11.2023 № 1-494/9(168)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Ивановского, 4

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 076,38	2 200,96	
			2025	2 200,96	2 326,03	
			2026	2 344,29	2 424,63	
			2027	2 424,63	2 503,05	
			2028	2 503,05	2 598,68	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 076,38	2 200,96	
			2025	2 200,96	2 326,03	
			2026	2 344,29	2 424,63	
			2027	2 424,63	2 503,05	
2028	2 503,05		2 598,68			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

**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	176,50	176,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,70	251,70

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	970,12	978,51	972,33	2,21
2	Собственные нужды источника тепла	5,22	5,26	5,26	0,04
3	Отпуск с коллекторов источника	964,90	973,25	967,07	2,17
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	964,90	973,25	967,07	2,17
6	Потери	249,55	251,71	251,71	2,16
7	Потребители из сети	715,35	721,54	715,35	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	715,35	721,54	715,35	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	715,35	721,54	715,35	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 414 264,44	2 119 013,49	2 151 551,12	(2 262 713,32)
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 164 400,41	2 054 143,63	2 054 143,63	(2 110 256,78)



III	Неподконтрольные расходы	922 844,00	656 196,59	672 934,72	(249 909,28)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	860 736,69	603 686,01	606 819,19	(253 917,50)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	676 293,10	476 099,67	478 570,67	(197 722,43)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	184 443,59	127 586,34	128 248,52	(56 195,07)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	33,46	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	23 517,70	9 326,02	22 433,88	(1 083,82)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	1 925,51	0,00	0,00	(1 925,51)
3.7.2	расходы на услуги банков	21 592,19	9 326,02	22 433,88	841,69
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	38 589,61	43 184,57	43 681,66	5 092,05
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 658 999,96	1 586 431,12	1 587 361,42	(71 638,53)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 452 000,00	1 386 388,60	1 379 167,51	(72 832,49)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	206 999,96	200 042,52	208 193,91	1 193,95
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	206 999,96	200 042,52	208 193,91	1 193,95
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	206 999,96	200 042,52	208 193,91	1 193,95
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-373 860,76	-274 104,91	(274 104,91)
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	-373 860,76	-274 104,91	(274 104,91)

VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 996 108,39	3 987 780,44	4 137 742,35	-2 858 366,04
------	-----------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

### 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 "Технополигон"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60	168,60
Объем технологических потерь теплоносителя на нужды теплоснабжения, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	319,90	319,90

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 135,13	1 042,47	1 042,47	(92,66)
2	Собственные нужды источника тепла	1,65	1,65	1,65	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 133,48	1 040,81	1 040,81	(92,67)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 133,48	1 040,81	1 040,81	(92,67)
6	Потери	168,56	168,56	168,56	(0,00)
7	Потребители из сети	964,92	872,26	872,26	(92,66)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	964,92	872,26	872,26	(92,66)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	964,92	872,26	872,26	(92,66)
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)	1 737 212,79	1 737 792,35	1 810 082,26	72 869,48
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 628 348,92	1 628 348,92	1 628 348,92	0,00
III	Неподконтрольные расходы	995 749,48	970 279,24	554 427,44	(441 322,04)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 522,19	53,17	3 045,29	(2 476,90)
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	53,17	53,17	45,29	(7,88)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 000,00	0,00	3 000,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 469,02	0,00	0,00	(2 469,02)
3.3.3.2	земельный налог	2 469,02	0,00	0,00	(2 469,02)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	509 693,62	489 692,41	510 062,98	369,36
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	425 783,86	425 925,91	443 643,88	17 860,02
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	83 909,76	63 766,50	66 419,10	(17 490,65)
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:	431 556,62	431 556,62	0,00	(431 556,62)
3.6.1	амортизация основных средств	431 556,62	431 556,62	0,00	(431 556,62)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 463,22	7 463,22	2 428,89	(5 034,33)
3.7.2	расходы на услуги банков	7 463,22	7 463,22	2 428,89	(5 034,33)
3.9	Единый налог при УСН	41 513,82	41 513,82	38 890,28	(2 623,54)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 701 601,63	1 484 824,58	1 563 408,14	(138 193,49)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 255 386,01	1 090 995,17	1 130 231,84	(125 154,17)

4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	416 522,33	370 639,20	409 818,80	(6 703,52)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	416 522,33	370 639,20	409 818,80	(6 703,52)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	416 522,33	370 639,20	409 818,80	(6 703,52)
4.5	Расходы на теплоноситель	29 693,30	23 190,21	23 357,50	(6 335,80)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	401,37	401,37	319,90	(81,47)
4.5.2	тариф на теплоноситель	73,98	57,78	73,02	(0,97)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-700 000,00	-355 419,37	(355 419,37)
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	-700 000,00	-355 419,37	(355 419,37)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 434 563,89	3 492 896,17	3 572 498,47	-862 065,42

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП "Технополигон"**

**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	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 562,00	2 562,00	2 562,00	2 562,00	2 562,00
Объем технологических потерь теплоносителя на нужды теплоснабжения, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 473,74	4 473,74	4 473,74	4 473,74	4 473,74

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

**МУП "Технополигон"**

**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	
	<b>Баланс</b>															
1	Производство тепловой энергии	13 221,82	13 221,82	0,00	13 221,82	13 221,82	0,00	13 221,82	13 221,82	0,00	13 221,82	13 221,82	0,00	13 221,82	13 221,82	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	35,40	35,40	0,00	35,40	35,40	0,00	35,40	35,40	0,00	35,40	35,40	0,00	35,40	35,40	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00
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	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00	13 186,42	13 186,41	0,00
6	Потери	2 562,02	2 562,02	0,00	2 562,02	2 562,02	0,00	2 562,02	2 562,02	0,00	2 562,02	2 562,02	0,00	2 562,02	2 562,02	0,00
7	Потребители из сети	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00	10 624,40	10 624,40	0,00
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,03	1,06		1,03	1,03		1,03	1,03		1,04	1,04		1,04	1,04	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,058		1,04	1,043		1,04	1,040		1,04	1,04		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,02		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)	81,51	85,08		81,51	85,08		81,51	85,08		81,51	85,08		81,51	85,08	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,32	10,32		10,32	10,32		10,32	10,32		10,32	10,32		10,32	10,32	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,06		1,03	1,033		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	4 176 697,94	3 244 073,36	-932 624,58	4 300 328,20	3 349 732,83	-950 595,37	4 427 617,92	3 448 884,92	-978 732,99	4 558 675,41	3 550 971,92	-1 007 703,49	4 695 612,20	3 656 080,69	-1 037 531,51
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	4 176 697,94	3 244 073,36	-932 624,58	4 176 697,94	3 244 073,36	-932 624,58	4 176 697,94	3 244 073,36	-932 624,58	4 176 697,94	3 244 073,36	-932 624,58	4 176 697,94	3 244 073,36	-932 624,58
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	317 678,61	119 862,52	-197 816,09												
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	317 678,61	119 862,52	-197 816,09												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	215 315,72	99 425,57	-115 890,15												
2.1.3.2	специальная одежда	82 379,48	16 015,45	-66 364,03												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 983,41	4 421,49	-17 561,92												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00												
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	0,00	0,00	0,00												
2.5	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	5 400 716,54	2 771 388,99	-629 327,56	3 501 377,75	2 861 653,13	-639 724,63	3 605 018,54	2 946 358,06	-658 660,48	3 711 727,08	3 033 570,26	-678 156,83	3 821 594,21	3 123 365,94	-698 230,27
2.5.1	оплата труда производственного персонала	2 120 187,59	1 941 169,39	-179 018,20	2 182 945,14	2 004 395,28	-178 551,86	2 247 560,32	2 065 725,32	-183 837,00	2 314 088,11	2 124 809,53	-189 278,57	2 382 585,11	2 187 705,89	-194 881,22
2.5.1.1	численность производственного персонала	7,10	5,22	-1,88												
2.5.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 884,83	31 006,25	6 121,42												
2.5.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 280 528,95	830 219,59	-450 309,36	1 318 432,61	857 259,84	-461 172,77	1 357 458,22	882 634,74	-474 823,48	1 397 638,98	908 760,72	-488 878,25	1 439 009,09	935 660,04	-503 349,05
2.5.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,81	1,18	-0,64												
2.5.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	58 838,21	58 838,21	0,00												
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>	183 466,28	162 810,00	-20 656,28												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	20 656,28	0,00	-20 656,28												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												



2.4.1.2	хозяйственным способом	20 656,28	0,00	-20 656,28															
2.4.2	регламентные работы	0,00	162 810,00	162 810,00															
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00															
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	162 810,00	0,00	-162 810,00															
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>42 683,53</b>	<b>35 270,96</b>	<b>-7 412,57</b>															
2.5.1	услуги связи	9 527,46	2 187,44	-7 340,02															
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00															
2.5.3	коммунальные услуги	2 722,06	2 722,06	0,00															
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	30 434,00	30 361,46	-72,54															
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00															
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>															
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>1 548,62</b>	<b>2 227,68</b>	<b>679,06</b>															
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>60 303,69</b>	<b>0,00</b>	<b>-60 303,69</b>															
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	60 303,69	0,00	-60 303,69															
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>170 300,67</b>	<b>152 513,22</b>	<b>-17 787,45</b>															
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 334,63	1 334,63	0,00															
2.9.1.1	моющие средства	1 334,63	1 334,63	0,00															
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	0,00	0,00	0,00															
2.9.2	прочие услуги	148 402,40	0,00	-148 402,40															
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:	20 563,64	2 776,19	-17 787,45															
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	20 563,64	2 776,19	-17 787,45															
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	148 402,40	148 402,40															
2.10	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>															
2.11	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>															
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 273 152,05</b>	<b>1 084 509,07</b>	<b>-188 642,99</b>	<b>1 312 151,25</b>	<b>1 116 399,67</b>	<b>-195 751,58</b>	<b>1 353 154,34</b>	<b>1 146 065,31</b>	<b>-207 089,02</b>	<b>1 395 472,03</b>	<b>1 175 902,65</b>	<b>-219 569,39</b>	<b>1 439 147,28</b>	<b>1 206 646,20</b>	<b>-232 501,08</b>			
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>1 506,18</b>	<b>1 638,90</b>	<b>132,72</b>	<b>1 566,43</b>	<b>1 839,06</b>	<b>272,63</b>	<b>1 629,08</b>	<b>1 985,45</b>	<b>356,37</b>	<b>1 694,25</b>	<b>2 064,87</b>	<b>370,62</b>	<b>1 762,02</b>	<b>2 147,46</b>	<b>385,45</b>			
3.1.1	Затраты на водоотведение	1 506,18	1 638,90	132,72	1 566,43	1 839,06	272,63	1 629,08	1 985,45	356,37	1 694,25	2 064,87	370,62	1 762,02	2 147,46	385,45			
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	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			
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>17 149,10</b>	<b>13 927,16</b>	<b>-3 221,94</b>	<b>16 589,14</b>	<b>13 927,16</b>	<b>-2 661,98</b>	<b>16 766,87</b>	<b>13 927,16</b>	<b>-2 839,71</b>	<b>16 951,71</b>	<b>13 927,16</b>	<b>-3 024,55</b>	<b>17 145,94</b>	<b>13 927,16</b>	<b>-3 216,79</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	1 156,96	1 071,26	-85,70	1 203,24	1 071,26	-131,98	1 251,37	1 071,26	-180,11	1 301,42	1 071,26	-230,16	1 353,48	1 071,26	-282,22			
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 052,00	3 000,00	948,00	3 240,00	3 000,00	-240,00	3 369,60	3 000,00	-369,60	3 504,38	3 000,00	-504,38	3 644,56	3 000,00	-644,56			
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	13 940,13	9 855,90	-4 084,24	12 145,90	9 855,90	-2 290,01	12 145,90	9 855,90	-2 290,01	12 145,90	9 855,90	-2 290,01	12 145,90	9 855,90	-2 290,01			
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.3.3.2	земельный налог	13 940,13	9 855,90	-4 084,24	12 145,90	9 855,90	-2 290,01	12 145,90	9 855,90	-2 290,01	12 145,90	9 855,90	-2 290,01	12 145,90	9 855,90	-2 290,01			
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 027 016,40</b>	<b>836 959,47</b>	<b>-190 056,92</b>	<b>1 057 416,08</b>	<b>864 219,24</b>	<b>-193 196,84</b>	<b>1 088 715,60</b>	<b>889 800,13</b>	<b>-198 915,46</b>	<b>1 120 941,58</b>	<b>916 138,22</b>	<b>-204 803,36</b>	<b>1 154 121,45</b>	<b>943 255,91</b>	<b>-210 865,54</b>			
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	640 296,65	586 233,16	-54 063,50	659 249,43	605 326,77	-53 922,66	678 763,22	623 244,44	-55 518,77	698 854,61	641 692,48	-57 162,13	719 540,70	660 686,58	-58 854,13			
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	386 719,74	250 726,32	-135 993,43	398 166,65	258 892,47	-139 274,18	409 952,38	266 555,69	-143 396,69	422 086,97	274 445,74	-147 641,23	434 580,75	282 569,33	-152 011,41			

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	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	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	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	другие обесценивающие расходы, в том числе	23 723,41	12 598,50	-11 124,91	24 672,34	13 140,23	-11 532,11	25 659,24	13 665,84	-11 993,39	26 685,61	14 212,48	-12 473,15	27 753,03	14 780,97	-12 972,05
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	
3.7.2	расходы на услуги банков	23 723,41	12 598,50	-11 124,91	24 672,34	13 140,23	-11 532,11	25 659,24	13 665,84	-11 993,39	26 685,61	14 212,48	-12 473,15	27 753,03	14 780,97	-12 972,05
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.9	Единый налог при УСН	203 756,98	219 385,04	15 628,06	211 907,26	223 273,97	11 366,71	220 583,55	226 686,73	6 303,18	229 198,89	229 559,93	361,04	238 366,84	232 534,69	-5 832,15
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	23 700 574,64	17 829 306,31	-5 871 268,32	19 949 833,35	18 084 538,49	-1 865 294,86	20 021 052,83	18 500 409,34	-1 720 643,49	20 821 894,94	18 458 677,93	-2 363 217,01	22 440 849,34	18 623 277,26	-3 817 572,09
4.1	Расходы на топливо (основное)	17 838 645,50	14 187 147,27	-3 651 498,22	18 552 191,32	14 285 375,42	-4 266 815,90	19 294 278,97	14 343 694,72	-4 950 584,25	20 066 050,13	14 343 694,72	-5 722 355,41	20 868 692,13	14 343 694,72	-6 524 997,41
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 174 156,00	3 312 757,34	138 601,34	0,00	3 445 267,64	3 445 267,64	0,00	3 583 078,34	3 583 078,34	0,00	3 726 401,48	3 726 401,48	0,00	3 875 457,53	3 875 457,53
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 174 156,00	3 312 757,34	138 601,34	0,00	3 445 267,64	3 445 267,64	0,00	3 583 078,34	3 583 078,34	0,00	3 726 401,48	3 726 401,48	0,00	3 875 457,53	3 875 457,53
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 174 156,00	3 312 757,34	138 601,34	0,00	3 445 267,64	3 445 267,64	0,00	3 583 078,34	3 583 078,34	0,00	3 726 401,48	3 726 401,48	0,00	3 875 457,53	3 875 457,53
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	357,45	365,32	7,87	0,00	365,32	365,32	0,00	365,32	365,32	0,00	365,32	365,32	0,00	365,32	365,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,88	9,07	0,19	0,00	9,43	9,43	0,00	9,81	9,81	0,00	10,20	10,20	0,00	10,61	10,61
4.4	Расходы на холодную воду	1 343 886,57	0,00	-1 343 886,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	19 015,71	0,00	-19 015,71	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	70,67	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
4.5	Расходы на теплоноситель	1 343 886,57	329 401,70	-1 014 484,87	1 397 642,03	353 895,44	-1 043 746,59	726 773,86	373 636,28	-353 137,58	755 844,81	388 581,73	-367 263,08	1 572 157,21	404 125,00	-1 168 032,21
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	19 015,71	4 473,74	-14 541,97	19 015,71	4 473,74	-14 541,97	9 507,86	4 473,74	-5 034,11	9 507,86	4 473,74	-5 034,11	19 015,71	4 473,74	-14 541,97
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,67	73,65	2,98	75,50	79,11	76,44	83,52	79,50	86,86	82,68	90,33	82,68	90,33	90,33	82,68
V	Прибыль	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 054 495,41		0,00	-171 998,96		0,00	-516 687,83		0,00	-627 743,98		0,00	-493 227,41	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	29 150 424,63	21 103 393,33	-8 047 031,30	25 562 312,80	22 378 672,03	-3 183 640,77	25 801 825,08	22 378 671,75	-3 423 153,33	26 776 042,38	22 557 808,51	-4 218 233,86	28 573 608,82	22 992 776,73	-5 580 832,09

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80		104,30		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	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0

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

**МУП "Технополигон"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10	942,10
Объем технологических потерь теплоносителя на нужды теплоснабжения, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	988,30	988,30

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 747,81	2 927,45	2 835,69	87,88
2	Собственные нужды источника тепла	4,87	4,87	4,87	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	2 742,94	2 922,58	2 830,81	87,87
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 742,94	2 922,58	2 830,81	87,87
6	Потери	942,06	942,06	942,06	(0,00)
7	Потребители из сети	1 800,88	1 980,52	1 888,76	87,88
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 800,88	1 980,52	1 888,76	87,88
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 800,88	1 980,52	1 888,76	87,88
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)	1 456 380,70	1 422 388,91	1 481 572,87	25 192,17
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 332 809,19	1 332 809,10	1 332 809,10	(0,09)
III	Неподконтрольные расходы	485 913,26	926 317,39	383 571,68	(102 341,58)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 196,96	4 113,83	3 161,34	(4 035,62)
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	167,79	153,83	161,34	(6,45)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	3 960,00	3 000,00	(960,00)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 069,17	0,00	0,00	(3 069,17)
3.3.3.2	земельный налог	3 069,17	0,00	0,00	(3 069,17)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	330 038,77	307 568,77	320 366,35	(9 672,42)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	225 733,06	220 464,47	229 637,74	3 904,68
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	104 305,71	87 104,30	90 728,61	(13 577,10)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	548 162,50	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	548 162,50	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 854,62	6 854,62	3 019,28	(3 835,34)
3.7.2	расходы на услуги банков	6 854,62	6 854,62	3 019,28	(3 835,34)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	82 205,24	0,00	0,00	(82 205,24)
3.9	Единый налог при УСН	59 617,67	59 617,67	57 024,71	2 592,96)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 159 625,09	3 672 678,24	3 894 351,14	(265 273,94)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 750 535,98	2 858 249,20	2 992 772,18	242 236,20
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 342 333,99	747 673,92	830 710,98	(511 623,01)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 342 333,99	747 673,92	830 710,98	(511 623,01)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 342 333,99	747 673,92	830 710,98	(511 623,01)
4.5	Расходы на теплоноситель	66 755,12	66 755,12	70 867,99	4 112,87
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	988,30	988,30	988,30	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,55	67,55	71,71	4,16
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-338 521,59	(338 521,59)
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	-338 521,59	(338 521,59)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-48 903,99	(48 903,99)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 101 919,05	6 021 384,54	5 372 070,11	-729 848,93

### 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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,40	160,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	11 015,50	11 015,60
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 137,40	9 137,40

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

**Общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	45 258,23	45 258,23	44 536,03	(722,19)
2	Собственные нужды источника тепла	320,08	320,08	320,08	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	44 938,15	44 938,14	44 215,95	(722,19)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	44 808,51	44 938,14	44 215,95	(592,56)
6	Потери	11 015,55	11 015,55	11 015,55	(0,00)
7	Потребители из сети	33 792,96	33 922,59	33 200,40	(592,55)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	33 922,60	33 922,59	33 200,40	(722,20)
8.1	Собственное потребление	775,92	775,92	775,92	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	33 146,68	33 146,68	32 424,49	(722,19)
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)	0,72	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	32 915 436,24	33 050 457,08	33 545 552,24	630 115,99



2.0	базовый уровень операционных расходов	32 038 675,70	32 038 675,70	32 038 675,70	-
III	Неподконтрольные расходы	21 339 778,03	11 459 276,85	11 457 589,72	(9 882 188,31)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	84 146,59	100 608,26	113 003,23	28 856,64
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	1 034,96	1 034,96
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 153 674,41	1 210 586,31	1 124 795,43	(28 878,98)
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	1 214,15	3 723,50	4 118,19	2 904,04
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 100,00	17 867,50	7 500,00	(600,00)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 144 360,26	1 188 995,31	1 113 177,24	(31 183,02)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 144 360,26	1 188 995,31	1 113 177,24	(31 183,02)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	8 942 787,42	9 296 167,81	9 373 349,05	430 561,63
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 728 619,44	6 557 733,76	6 612 179,20	883 559,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 214 167,98	2 738 434,06	2 761 169,85	(452 998,13)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,20	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:	2 940 575,01	788 070,33	539 024,04	(2 401 550,97)
3.6.1	амортизация основных средств	2 940 575,01	788 070,33	539 024,04	(2 401 550,97)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	63 844,14	306 383,02	306 383,02
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	63 844,14	306 383,02	306 383,02
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	8 218 594,60	0,00	0,00	(8 218 594,60)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	53 575 593,39	53 090 217,95	53 213 153,30	(362 440,09)
4.1	Расходы на топливо (основное)	41 526 566,74	41 048 347,48	40 518 491,91	(1 008 074,82)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 345 577,73	8 149 806,83	8 842 226,25	(503 351,48)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 860 608,42	8 149 806,83	8 842 226,25	(18 382,17)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 860 608,42	8 149 806,83	8 842 226,25	(18 382,17)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	484 969,31	0,00	0,00	(484 969,31)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	484 969,31	0,00	0,00	(484 969,31)
4.4	Расходы на холодную воду	22 110,82	170 841,00	101 179,65	79 068,83
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	254,00	1 917,52	1 179,80	925,80
4.4.2	тариф на холодную воду	87,05	89,10	85,76	(1,29)
4.5	Расходы на теплоноситель	2 681 338,11	3 721 222,64	3 751 255,48	1 069 917,38
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 686,00	9 137,40	9 137,40	3 451,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	471,57	407,25	410,54	(61,03)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	6 800 000,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	6 800 000,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	7 981 100,46	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	107 830 807,67	104 399 951,88	106 197 395,72	-1 633 411,95

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

**МУП Каргасокский «ТВК»**

Виды деятельности

Для потребителей

производство теплоносителя  
Каргасокского сельского  
поселения Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	9 137,40	9 137,40

## Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП Каргасокский «ТВК» Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	6 740,00	10 091,40	10 191,56
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	5 686,00	9 137,40	9 137,40
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	1 054,00	954,00	1 054,16
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,72	0,75	0,75
II	Операционные расходы	2 029 853,31	2 335 194,92	2 408 946,88
2	базовый уровень операционных расходов	2 029 853,31	2 335 194,92	2 408 946,88
III	Неподконтрольные расходы	562 699,24	645 020,16	657 114,87
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	562 699,24	645 020,16	657 114,87
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	558 972,75	640 776,61	652 763,12
3.3	Платежи в фонд социального страхования	3 726,49	4 243,55	4 351,75
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	586 422,88	980 502,95	952 390,53
4.2	расходы на холодную воду	586 422,88	980 502,95	952 390,53
V	НВВ	3 178 975,43	3 960 718,03	4 018 452,28
	Тариф, руб/м <sup>3</sup>			

### 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  
МУП Каргасокский «ТВК»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	461 941,26	220 698,60	241 242,66
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	267 196,80	127 845,36	139 351,44
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	267 196,80	127 845,36	139 351,44
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 054,16	527,08	527,08
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	253,47	242,55	264,38
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	194 744,46	92 853,24	101 891,22
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	60,42	30,21	30,21
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 222,98	3 073,40	3 372,55
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	461 941,26	220 698,60	241 242,66

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

**ООО "ГазТехСервис"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
бюджет, население, прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	182,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.09.2019 №3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,10	162,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,10	162,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	4 444,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.09.2019 №3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	217,90	217,90	
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	217,90	217,90	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00	4 449,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	137,10	137,10	
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	137,10	137,10	

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

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



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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	3 134,35	3 054,51	3 054,51
2	Собственные нужды источника тепла	8,39	8,39	8,39
3	Отпуск с коллекторов источника	3 125,96	3 046,12	3 046,12
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	3 125,96	3 046,12	3 046,12
6	Потери	217,88	217,88	217,88
7	Потребители из сети	2 908,08	2 828,25	2 828,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 908,08	2 828,25	2 828,25
8.1	Собственное потребление	79,84	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 828,24	2 828,25	2 828,25
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,73	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 267 242,81	4 224 570,38	4 297 687,94

2.0	базовый уровень операционных расходов	4 103 118,09	4 103 118,09	4 103 118,09
III	Неподконтрольные расходы	1 187 662,34	928 767,88	946 839,03
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	511,21	511,21	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	511,21	511,21	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	862 927,54	823 826,30	838 084,83
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	825 186,43	816 934,56	831 073,81
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	37 741,11	6 891,74	7 011,02
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	11 486,36	7 938,44	8 031,93
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	11 486,36	7 938,44	8 031,93
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	312 737,23	96 491,92	100 722,27
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 876 157,73	4 592 345,75	4 928 422,33
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 829 182,07	3 734 009,71	3 995 531,84
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 027 674,36	847 926,77	900 922,67
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 027 674,36	847 926,77	900 922,67

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 027 674,36	847 926,77	900 922,67
4.4	Расходы на холодную воду	19 301,30	10 409,27	31 967,82
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	281,11	150,81	150,81
4.4.2	тариф на холодную воду	68,66	69,02	211,97
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-462 000,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-462 000,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-994 380,68
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 331 062,88	9 283 684,00	9 178 568,62

### 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/%	нефть 107,9

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

**ООО "ГазТехСервис"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
нвселение

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	167,40	167,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-167
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,40	167,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,40	167,40	
нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10,30	10,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-168
нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10,30	10,30	
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10,30	10,30	
нормативы технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии в целом по организации	м3*	7,30	7,30	

нормативы технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	7,30	7,30
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	7,30	7,30

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

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

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	160,85	160,84	160,84
2	Собственные нужды источника тепла	0,22	0,22	0,22
3	Отпуск с коллекторов источника	160,63	160,63	160,63
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	160,63	160,63	160,63
6	Потери	10,34	10,34	10,34
7	Потребители из сети	150,29	150,29	150,29
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	150,29	150,29	150,29
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	150,29	150,29	150,29
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	485 648,71	481 468,15	489 113,63

2.0	базовый уровень операционных расходов	466 969,91	466 969,91	466 969,91
III	Неподконтрольные расходы	305 741,85	209 835,74	211 813,75
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	120 505,82	116 834,32	118 689,59
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	117 848,78	116 834,32	118 689,59
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 657,04	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	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:	174 247,26	83 573,28	83 573,28
3.6.1	амортизация основных средств	174 247,26	83 573,28	83 573,28
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	584,57	602,29
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	584,57	602,29
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	10 988,77	8 843,57	8 948,59
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	224 825,26	201 896,94	202 880,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	201 376,04	200 960,96	201 733,99
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	22 734,95	219,34	281,91
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	22 734,95	219,34	281,91
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	22 734,95	219,34	281,91
4.4	Расходы на холодную воду	714,26	716,64	864,70
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	7,30	7,30	7,30
4.4.2	тариф на холодную воду	97,84	98,17	118,45

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-153 109,75	-196 686,27
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-153 109,75	-196 686,27
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	1 016 215,81	740 091,08	707 121,71

### 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  
ООО "Уют Орловка"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
население/прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	336,40	336,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	510,80	510,80

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 400,20	1 850,96	2 272,75
2	Собственные нужды источника тепла	12,22	6,60	6,60
3	Отпуск с коллекторов источника	2 387,99	1 844,36	2 266,15
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 387,99	1 844,36	2 266,15
6	Потери	458,26	336,45	336,45
7	Потребители из сети	1 929,72	1 507,91	1 929,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 929,72	1 507,91	1 929,70
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 929,72	1 507,91	1 929,70
I	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,08	1,06	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,05	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 587 584,47	2 765 522,67

2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 178 401,44	2 178 401,44
III	Неподконтрольные расходы	1 391 505,82	943 986,38	1 158 594,46
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:	25 832,84	1 888,59	2 183,64
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 365 672,98	781 450,51	835 187,85
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	502 388,62	577 078,71	616 762,18
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	863 284,36	204 371,80	218 425,67
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	53 261,23
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	53 261,23
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	38 849,76
3.9	Единый налог при УСН	0,00	160 647,28	229 111,98
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 708 489,08	12 693 804,51	19 216 193,15
4.1	Расходы на топливо (основное)	18 669 796,53	11 739 266,80	18 210 555,60
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 000 864,79	916 161,66	961 828,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 000 864,79	916 161,66	961 828,55
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 000 864,79	916 161,66	961 828,55
4.4	Расходы на холодную воду	37 827,76	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	510,80	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	74,06	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	38 376,05	43 809,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	510,80	510,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	75,13	85,77
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-3 484 191,43
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	21 099 994,91	16 225 375,37	19 656 118,85

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МКП «Обь»**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
потребителям села Молчаново

Для потребителей

Молчановского сельского поселения  
Молчановского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,80	156,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 929,60	5 929,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6 469,90	6 469,90

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

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	24 649,20	24 922,63	24 922,63
2	Собственные нужды источника тепла	181,84	195,52	195,53
3	Отпуск с коллекторов источника	24 467,36	24 727,11	24 727,11
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	24 467,36	24 727,11	24 727,11
6	Потери	5 810,31	5 929,60	5 929,60
7	Потребители из сети	18 657,05	18 797,50	18 797,50
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	18 657,05	18 797,50	18 797,50
8.1	Собственное потребление	23,34	23,34	23,34
8.2	Реализация сторонним потребителям	18 633,71	18 774,16	18 774,16
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	17 099 782,92	16 198 158,03	16 447 067,25

2.0	базовый уровень операционных расходов	15 702 280,00	15 702 280,02	15 702 280,02
III	Неподконтрольные расходы	42 137 445,88	672 579,61	689 519,49
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	34 164,37	5 963,69	8 543,37
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	25 481,57	863,69	3 543,37
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 325,00	5 100,00	5 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 357,80	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	2 357,80	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 018 625,47	154 481,27	156 855,11
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 199 890,85	0,00	0,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	818 734,62	154 481,27	156 855,11
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:	1 962 007,24	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	1 962 007,24	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 822,90	13 054,89	17 875,43
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	19 822,90	13 054,89	17 875,43
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	34 960 500,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	1 142 325,89	499 079,76	506 245,57
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00

3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	45 160 405,08	33 598 363,89	34 057 152,68
4.1	Расходы на топливо (основное)	29 335 783,98	26 211 049,56	26 155 085,12
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	15 510 509,10	6 939 633,97	7 478 848,56
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	15 510 509,10	6 939 633,97	7 478 848,56
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	15 510 509,10	6 939 633,97	7 478 848,56
4.5	Расходы на теплоноситель	314 112,00	447 680,36	423 219,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 800,00	6 469,90	6 469,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	65,44	69,19	65,41
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	100 000,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	100 000,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	776 473,64	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	104 397 633,87	51 245 575,16	51 293 739,41

### 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 100,00



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

**ООО "Северная Тепловая Компания"**

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребители г.Кедровый

**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	158,70	158,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 158,00	8 158,00
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2,22	2,22

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	32 801,63	33 987,27	33 679,74	878,11
2	Собственные нужды источника тепла	211,44	211,44	211,44	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	32 590,19	33 775,83	33 468,31	878,11
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	32 590,19	33 775,83	33 468,31	878,11
6	Потери	8 157,96	8 157,96	8 157,96	(0,00)
7	Потребители из сети	24 432,23	25 617,88	25 310,35	878,12
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	24 432,23	25 617,88	25 310,35	878,12
8.1	Собственное потребление	800,65	742,45	781,26	(19,39)
8.2	Реализация сторонним потребителям	23 631,58	24 875,43	24 529,09	897,51
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	12 337 235,20	12 526 674,51	12 526 674,51

2.0	базовый уровень операционных расходов	12 907 209,54	11 959 552,53	11 959 552,53	(947 657,01)
III	Неподконтрольные расходы	4 915 602,96	3 580 582,51	3 651 398,90	(1 264 204,06)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	927 483,66	0,00	0,00	(927 483,66)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16 777,63	0,00	17 038,73	261,10
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	16 777,63	0,00	17 038,73	261,10
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	11 453,59	11 453,59
3.3.3.3	транспортный налог	16 777,63	0,00	5 585,14	(11 192,49)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 628 575,75	3 239 345,28	3 289 085,71	(339 490,04)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 865 819,88	2 291 674,39	2 326 863,25	(538 956,63)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	762 755,87	947 670,89	962 222,45	199 466,59
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	9 567,13	8 483,62	8 956,65	(610,48)
3.7.2	расходы на услуги банков	9 567,13	8 483,62	8 956,65	(610,48)
3.9	Единый налог при УСН	333 198,79	332 753,61	336 317,82	3 119,03
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 233 736,63	18 683 451,33	19 218 894,78	(14 841,85)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 446 836,09	4 577 940,61	4 517 441,97	1 070 605,88
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	11 983 599,12	12 285 549,85	12 827 872,07	844 272,94
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 893 983,88	12 285 549,85	12 827 872,07	933 888,19
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	11 838 334,25	12 135 129,96	12 770 668,59	932 334,34
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	55 649,63	150 419,89	57 203,47	1 553,84
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	89 615,24	0,00	0,00	(89 615,24)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	89 615,24	0,00	0,00	(89 615,24)
4.5	Расходы на теплоноситель	3 803 301,42	1 819 960,87	1 873 580,75	(1 929 720,67)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	11 739,00	10 118,30	10 118,30	(1 620,70)
4.5.2	тариф на теплоноситель	323,99	179,87	185,17	(138,82)

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 800 000,00	-2 492 884,16	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	24 149 339,59	32 801 269,04	32 904 084,04	8 754 744,44

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**ООО "ЗПП - Т"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Ивановского, 4 городской округ : Город Томск

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	370,10	370,10

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	4 398,34	4 589,03	4 407,43
2	Собственные нужды источника тепла	6,85	22,82	22,82
3	Отпуск с коллекторов источника	4 391,49	4 566,21	4 384,61
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	4 391,49	4 566,21	4 384,61
6	Потери	370,10	370,08	370,08
7	Потребители из сети	4 021,39	4 196,13	4 014,53
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 021,39	4 196,13	4 014,53
8.1	Собственное потребление	6,85	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 014,53	4 196,13	4 014,53
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 743 945,81	2 786 079,34

2.0	базовый уровень операционных расходов	3 852 572,28	2 659 944,76	2 659 944,76
III	Неподконтрольные расходы	2 811 216,98	787 581,17	796 576,78
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:	511 200,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	967,90	768,30	3 750,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	967,90	768,30	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	3 750,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	838 031,69	645 221,90	655 129,34
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	571 368,94	564 397,22	573 063,59
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	266 662,75	80 824,69	82 065,76
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,20	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:	988 353,97	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	489 701,56	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	498 652,41	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	472 663,42	38 719,83	36 510,23
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	435 000,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	37 663,42	38 719,83	36 510,23
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	102 871,13	101 187,20
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 642 275,17	6 858 457,04	6 637 251,55
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 672 377,05	4 903 784,91	4 691 000,20
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 969 898,12	1 954 672,13	1 946 251,36
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 955 672,85	1 954 672,13	1 946 251,36
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 946 590,53	1 954 672,13	1 936 075,35
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 082,32	0,00	10 176,01
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	14 225,27	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	14 225,27	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-900 000,00	-1 171 646,19
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 453 492,15	9 489 984,02	9 048 261,48

### 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