



О.Н.Касьянова

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

13.11.2024

№ 40/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.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 – 18):**

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д. Лоскутово, ул. Советская, 1к, теплоснабжающей организацией Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569), на 2025-2027 годы
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563), на 2025 год
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186), на 2025 год

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-192/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-641/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной №3 ДК, расположенной по адресу: Парабельский район, с. Нарым, ул. Куйбышева, 16/1, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-404/9(423) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной №5 Пайдуга, расположенной по адресу: Парабельский район, с. Нарым, ул. Школьная, 37, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-227/9(422) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, с. Богашево, ул. Новостройка, д. 45г, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год
13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на период регулирования с 2025 по 2029 год
14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на период регулирования с 2025 по 2029 год
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-53/9(402) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», расположенной по адресу: Колпашевский район, с. Чажемто, ул. Ленина, 25, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-196/9(403) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино», расположенной по адресу: Кривошеинский район, с. Володино, ул. Лесная, 2А, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-197/9(405) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», расположенной по адресу: Парабельский район, с. Парабель, пер. Сибирский, 10, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-195/9(404) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.1 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д. Лоскутово, ул. Советская, 1к, теплоснабжающей организацией Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569), на 2025-2027 годы

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:**

1. Установить теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д. Лоскутово, ул. Советская, 1к:

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую  
потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д.  
Лоскутово, ул. Советская, 1к, 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.	%	%							
Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569)	2025	5 506,91	-	-	-	а)	154,91	а)	-	-	
						б)	2,376				
						в)	4 496,58				
	2026	5 506,91	1,00	-	-	-	а)	154,91	а)	-	-
							б)	2,376			
							в)	4 496,58			
	2027	5 506,91	1,00	-	-	-	а)	154,91	а)	-	-
							б)	2,376			
							в)	4 496,58			

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

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

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

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

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

\*\*\* 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 Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д. Лоскутово, ул. Советская, 1к:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д. Лоскутово, ул. Советская, 1к

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1	Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 989,24	2 219,99		
			2026	2 152,54	2 152,54		
			2027	2 105,99	2 105,99		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 989,24	2 219,99		
			2026	2 152,54	2 152,54		
2027	2 105,99		2 105,99				

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критина ЗА

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.2 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563), на 2025 год

---

Воронина Е.А.

По вопросу п.2 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563), на 2025 год, предлагается объявить перерыв до 20.11.2024года.

## **РЕШИЛИ:**

Объявить перерыв до 20.11.2024 года по вопросу п.2 повестки.

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.3 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186), на 2025 год

---

Воронина Е.А.

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

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

## **РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на

тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 года:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 – 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 410,40	3 787,62
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 580,92	3 977,00

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.4 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-192/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

**РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-192/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы» следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 032,72*		
			2024	3 032,72	3 335,99	
			2025	3 177,13	3 522,24	
			2026	3 138,80	3 166,87	
			2027	3 166,87	3 177,85	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 032,72*		
			2024	3 032,72	3 335,99	
			2025	3 335,99	3 698,35	
			2026	3 138,80	3 166,87	
			2027	3 166,87	3 177,85	

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.5 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

---

Воронина Е.А.

Предлагается снять с рассмотрения вопрос по п.5 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года до утверждения индекса роста платы граждан на 2025 год.

## **РЕШИЛИ:**

Снять с рассмотрения Правления вопрос п.5 повестки дня.

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.6 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-641/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

---

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 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 24.11.2022 № 1-641/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы» следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	8 377,90*		
			2024	8 377,90	9 850,80	
			2025	9 381,71	10 414,82	
			2026	9 335,54	9 898,18	
			2027	9 963,44	9 963,44	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.7 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной №3 ДК, расположенной по адресу: Парабельский район, с. Нарым, ул. Куйбышева, 16/1, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-404/9(423) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) 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 19.12.2023 № 1-404/9(423) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2024 - 2028 годы» следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 3 ДК, расположенной по адресу: Парабельский район, с. Нарым, ул. Куйбышева, 16/1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	9 542,15	12 655,88	
			2025	12 655,88	15 436,40	
			2026	14 467,71	14 561,01	
			2027	14 335,99	14 335,99	
			2028	14 335,99	15 573,49	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
2027	-		-			

			2028	-	-
--	--	--	------	---	---

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.8 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной №5 Пайдуга, расположенной по адресу: Парабельский район, с. Нарым, ул. Школьная, 37, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-227/9(422) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) 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 19.12.2023 № 1-227/9(422) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2024 - 2028 годы» следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 Пайдуга, расположенной по адресу: Парабельский район, с. Нарым, ул. Школьная, 37

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

	организации		Вода	Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно- коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 597,58	7 566,04
			2025	7 566,04	8 436,13
			2026	8 302,65	9 064,87
			2027	9 064,87	9 917,68
			2028	9 917,68	10 874,09
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	7 917,10	9 079,25
			2025	9 079,25	10 123,36
			2026	9 963,18	10 877,84
			2027	10 877,84	11 901,22
			2028	11 901,22	13 048,91

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.9 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организацией не выполнен расчет расходов, предлагаемых во включение в цены (тарифы). Экспертами расчет произведен на основании имеющихся документов и данных.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 года:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского 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 Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	5 176,63	5 732,17
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2025	5 176,63	5 732,17

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.10 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организацией не выполнен расчет расходов, предлагаемых во включение в цены (тарифы). Экспертами расчет произведен на основании имеющихся документов и данных.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 года:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского 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 Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	4 100,41	4 247,84
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2025	4 100,41	4 247,84

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.11 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организацией не выполнен расчет расходов, предлагаемых во включение в цены (тарифы). Экспертами расчет произведен на основании имеющихся документов и данных.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 года:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского 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 Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	3 085,25	3 249,24
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2025	3 085,25	3 249,24

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.12 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, с. Богашево, ул. Новостройка, д. 45г, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308), на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организацией не выполнен расчет расходов, предлагаемых во включение в цены (тарифы). Экспертами расчет произведен на основании имеющихся документов и данных.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, с. Богашево, ул. Новостройка, д. 45 г, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 года:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, с. Богашево, ул. Новостройка, д. 45 г

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

	Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308)	однотарифный руб./Гкал	2025	2 132,08	2 287,54
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2025	2 132,08	2 287,54

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.п. 13-14 повестки** предлагается снять с рассмотрения в связи с необходимостью уточнения организацией плановых расходов, включаемых в цены (тарифы).

#### **РЕШИЛИ:**

Снять с рассмотрения Правления вопросы п.п. 13-14 повестки дня.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.15 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-53/9(402) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-53/9(402) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского 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	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 264,40	1 425,68	
			2025	1 425,68	1 587,22	
			2026	1 403,07	1 450,41	
			2027	1 348,52	1 348,52	
			2028	1 193,10	1 193,10	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 517,28	1 710,82	
			2025	1 710,82	1 904,66	
			2026	1 683,68	1 740,49	
			2027	1 618,22	1 618,22	
			2028	1 431,72	1 431,72	

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.16 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», расположенной по адресу: Колпашевский район, с. Чажемто, ул. Ленина, 25, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-196/9(403) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) 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 19.12.2023 № 1-196/9(403) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто»,

№ 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 «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	однотарифный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			2024	2 384,61	2 670,77
			2025	2 670,77	2 969,89
			2026	1 811,56	1 888,33
			2027	1 884,91	1 884,91
			2028	1 884,91	1 960,25

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
	однотарифный руб./Гкал	2024	2 861,53	3 204,92
		2025	3 204,92	3 563,87
		2026	2 173,87	2 266,00
		2027	2 261,89	2 261,89
		2028	2 261,89	2 352,30

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.17 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино», расположенной по адресу: Кривошеинский район, с. Володино, ул. Лесная, 2А, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-197/9(405) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-197/9(405) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино», расположенной по адресу: Кривошеинский район, с. Володино, ул. Лесная, 2А

№ 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 «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 061,92	2 367,09	
			2025	2 367,09	2 632,48	
			2026	2 328,22	2 438,67	
			2027	2 426,15	2 426,15	
			2028	2 426,15	2 537,50	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 474,30	2 840,51	
			2025	2 840,51	3 158,98	
			2026	2 793,86	2 926,40	
			2027	2 911,38	2 911,38	
			2028	2 911,38	3 045,00	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», расположенной по адресу: Парабельский район, с. Парабель, пер. Сибирский, 10, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-195/9(404) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-195/9(404) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2024-2028 годы следующее изменение:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», расположенной по адресу: Парабельский район, с. Парабель, пер. Сибирский, 10

№ 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 «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 605,23	1 797,86	
			2025	1 797,86	1 995,50	
			2026	1 377,14	1 426,60	
			2027	1 419,61	1 419,61	
			2028	1 419,61	1 465,27	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 926,28	2 157,43	
			2025	2 157,43	2 394,60	
			2026	1 652,57	1 711,92	
			2027	1 703,53	1 703,53	
			2028	1 703,53	1 758,32	

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

**УМП "Муниципальная УК"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	154,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 496,60	4 496,60	4 496,60
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 937,10	4 937,10	4 937,10

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2028 гг.**

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		2026		2027	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	21 939,03	22 058,79	21 939,03	22 058,79	21 939,03	22 058,79
2	Собственные нужды источника тепла	74,08	74,08	74,08	74,08	74,08	74,08
3	Отпуск с коллекторов источника	21 864,95	21 984,71	21 864,95	21 984,71	21 864,95	21 984,71
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	21 864,95	21 984,71	21 864,95	21 984,71	21 864,95	21 984,71
6	Потери	4 496,59	4 496,58	4 496,59	4 496,58	4 496,59	4 496,58
7	Потребители из сети	17 368,36	17 488,13	17 368,36	17 488,13	17 368,36	17 488,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	17 368,36	17 488,13	17 368,36	17 488,13	17 368,36	17 488,13
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 368,36	17 488,13	17 368,36	17 488,13	17 368,36	17 488,13
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,04	1,03	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058	1,05	1,043	1,05	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	95,63	95,63	95,63	95,63	95,63	95,63
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,04	1,033	1,04	1,030

II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 909 216,02	5 506 913,86	8 221 630,06	5 686 274,04	8 546 384,44	5 854 587,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 909 216,02	5 506 913,86	7 909 216,02	5 506 913,86	7 909 216,02	5 506 913,86
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	43 582,13	453 107,90				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	426 281,97				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	43 582,13	26 825,93				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	38 253,99	22 507,15				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 328,13	4 318,78				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 401 148,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 556 768,78	4 095 814,57	5 776 261,14	4 229 215,25	6 004 423,46	4 354 400,02
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 098 592,88	2 557 465,25	3 220 987,30	2 640 761,90	3 348 216,29	2 718 928,45
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,00	6,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	32 277,01	35 520,35				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 458 175,90	1 538 349,31	2 555 273,85	1 588 453,35	2 656 207,16	1 635 471,57
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,78	2,37				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	73 670,10	54 159,64				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	80 351,56				
2.4.2	регламентные работы	0,00	14 351,56				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	66 000,00				

2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	140 956,78	106 538,12				
2.5.1	услуги связи	7 035,26	6 986,90				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	133 921,52	99 551,22				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	17 127,94	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	749 632,40	771 101,72				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	12 652,27	13 805,40				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	12 652,27	13 805,40				
2.9.6	расходы на сбыт	736 980,13	757 296,32				
III	Неподконтрольные расходы	2 154 266,02	1 672 251,64	2 063 093,53	1 721 456,68	2 147 931,68	1 768 337,93
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	106,45	0,00	108,74	0,00	113,25
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	106,45	0,00	108,74	0,00	113,25
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 678 144,17	1 236 936,00	1 744 430,87	1 277 223,00	1 813 335,88	1 315 028,81
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	935 775,05	772 354,51	972 738,16	797 510,09	1 011 161,32	821 116,39
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	742 369,12	464 581,49	771 692,70	479 712,91	802 174,56	493 912,41
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	76 000,00	68 468,58	0,00	71 412,73	0,00	74 269,24
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	76 000,00	68 468,58	0,00	71 412,73	0,00	74 269,24
3.9	Налог на прибыль	400 121,85	366 740,61	318 662,66	372 712,20	334 595,80	378 926,64
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	30 348 825,58	29 861 636,28	31 866 266,86	30 236 201,72	33 459 580,20	30 648 664,74
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 041 680,78	23 370 927,82	25 243 764,82	23 578 311,02	26 505 953,06	23 717 518,22
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 576 065,86	5 836 525,04	5 854 869,15	5 953 255,54	6 147 612,61	6 191 385,76
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 576 065,86	5 836 525,04	5 854 869,15	5 953 255,54	6 147 612,61	6 191 385,76
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 576 065,86	5 836 525,04	5 854 869,15	5 953 255,54	6 147 612,61	6 191 385,76
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	642,01	642,01	642,01	642,01	642,01	642,01
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,69	9,09	9,12	9,27	9,58	9,64
4.5	Расходы на теплоноситель	731 078,93	654 183,42	767 632,88	704 635,16	806 014,52	739 760,76
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 937,10	4 937,10	4 937,10	4 937,10	4 937,10	4 937,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	148,08	132,50	155,48	142,72	163,26	149,84
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-525 325,89	0,00	0,00	0,00	-1 441 766,60
	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	-525 325,89	0,00	0,00	0,00	-1 441 766,60
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	40 412 307,62	36 515 475,90	42 150 990,44	37 643 932,44	44 153 896,33	36 829 823,82

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,50		
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,00	газ природный	100,00	газ природный	100,00

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

**МКП «ТВС» Александровского сельского поселения**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,50	Приказ ДТР ТО от 30.10.2024 №3-273
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26 488,90	Приказ ДТР ТО от 30.10.2024 №3-272
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	22 223,39	

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

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>185 594 552,18</b>	<b>166 495 605,30</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 022 365,70	2 105 812,10
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 022 365,70	2 105 812,10
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 143 701,11	1 133 047,46
1.1.3.2	специальная одежда	14 034,27	24 522,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	203 186,34	229 670,40
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	661 443,98	718 571,83
1.2	расходы на топливо	81 946 252,61	75 891 370,48
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	19 170 143,21	17 160 408,48
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	16 399 065,69	17 160 408,48
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	16 274 258,33	17 019 260,10
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 872,76	1 872,76
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,69	9,09
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	124 807,36	141 148,37
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	2 771 077,52	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	2 771 077,52	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 729,53	3 708,42
1.5	расходы на теплоноситель	8 762 258,52	4 256 453,13
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	18 290,00	22 223,39
1.5.2	тариф на теплоноситель	479,07	191,53
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	875 091,03	269 159,49
1.6.1	амортизация основных средств	494 855,97	82 441,88
1.6.2	амортизация прочего имущества	380 235,06	186 717,61
1.7	оплата труда всего, в том числе:	51 000 885,24	47 050 276,09
1.7.1	оплата труда производственного персонала	42 962 880,96	40 520 788,92
1.7.1.1	численность производственного персонала	65,24	63,41
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	54 874,75	53 253,88
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	8 038 004,27	6 529 487,17

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,97	6,48
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	112 282,70	83 958,87
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	15 402 267,34	14 209 183,38
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	12 974 790,05	12 237 278,25
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 427 477,29	1 971 905,13
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	396 891,14	12 193,66
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	958 527,64	951 070,64
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	184 695,99	177 238,99
1.11.1.1	по договорам	177 238,99	177 238,99
1.11.1.2	хозяйственным способом	7 457,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	773 831,65	773 831,65
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 650 996,47	1 323 120,77
1.12.1	услуги связи	200 923,53	213 821,39
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	645 703,14	699 851,28
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	804 369,80	409 448,09
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	20 889,50	20 889,37
1.15	Расходы на служебные командировки	50 260,18	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	84 030,00	18 435,33
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 688,00	6 080,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 153 705,36	3 072 067,33
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	558 428,85	398 672,78
1.18.1.1	моющие средства	28 497,97	17 286,41
1.18.1.2	специальное питание	18 418,79	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	511 512,09	381 386,37
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00

1.18.3	льготный проезд	214 140,00	130 664,07
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 381 136,51	2 542 730,48
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 381 136,51	2 542 730,48
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	90 570,72	145 376,64
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	21 509,20	70 356,06
1.19.3	транспортный налог	69 061,51	75 020,58
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>41 863,38</b>	<b>41 863,38</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	41 863,38	41 863,38
2.4.1	расходы на услуги банков	41 863,38	41 863,38
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	40 000,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 827 076,90</b>	<b>1 614 143,08</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>-11 339 268,60</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>187 503 492,46</b>	<b>156 812 343,16</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>41 575,17</b>	<b>43 921,85</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**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	168,00	165,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 492,80	3 492,80

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

**упрощенная система налогообложения**

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	548,08	20 503,32	20 205,62	19 657,54
2	Собственные нужды источника тепла	104,98	104,97	104,97	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	443,10	20 398,35	20 100,65	19 657,55
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	19 955,19	20 398,35	19 646,39	(308,80)
6	Потери	3 492,80	3 492,81	3 492,81	0,01
7	Потребители из сети	16 462,39	16 462,40	16 153,58	(308,81)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 905,49	16 905,53	16 607,84	(297,65)
8.1	Собственное потребление	268,10	268,15	109,47	(158,63)
8.2	Реализация сторонним потребителям	16 637,39	16 637,39	16 498,36	(139,02)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,05	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	1,04	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	27 812 412,09	22 885 949,03	23 837 520,53	(3 974 891,56)
2.0	базовый уровень операционных расходов	26 973 201,05	21 444 627,97	21 444 627,97	(5 528 573,08)
III	Неподконтрольные расходы	2 698 230,97	6 431 106,16	6 698 185,36	3 999 954,39
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	280 605,24	0,00	0,00	(280 605,24)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 674,81	5 405,22	6 622,28	(1 052,53)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	7 674,81	5 405,22	6 622,28	(1 052,53)
3.3.3.3	транспортный налог	7 674,81	5 405,22	6 622,28	(1 052,53)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 394 089,04	5 732 761,22	5 971 122,85	3 577 033,81
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	577 767,46	4 873 530,23	5 076 166,02	4 498 398,56
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 816 321,58	859 230,99	894 956,83	(921 364,75)
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:	15 861,88	15 819,91	7 723,12	(8 138,76)
3.6.2	амортизация прочего имущества	15 861,88	15 819,91	7 723,12	(8 138,76)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	129 024,35	102 630,00	102 630,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	129 024,35	102 630,00	102 630,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	548 095,46	610 087,10	610 087,10
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	32 787 429,71	26 923 953,05	31 487 905,15	(1 299 524,56)
4.1	Расходы на топливо (основное)	27 852 626,54	21 586 802,71	25 896 558,54	(1 956 068,01)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 934 803,16	5 337 150,33	5 591 346,61	656 543,45
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 934 803,16	5 337 150,33	5 591 346,61	656 543,45
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 847 624,86	5 130 960,55	5 474 195,19	626 570,33
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	87 178,30	206 189,78	117 151,42	29 973,12
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-3 600 000,00	-6 836 109,24	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	63 298 072,76	52 641 008,24	55 187 501,79	-8 110 570,97

### 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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	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 "Бакчартеплосети"**

**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	205,90	206,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	658,10	658,10
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	390,10	390,10

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

**ООО "Бакчартеплосети"**

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	60,48	2 985,75	2 979,26	2 918,78
2	Собственные нужды источника тепла	60,48	60,48	60,48	-
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	2 925,26	2 918,78	2 918,78
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	3 104,49	2 925,26	2 918,78	(185,71)
6	Потери	658,19	658,09	658,09	(0,09)
7	Потребители из сети	2 446,30	1 448,72	2 260,68	(185,62)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 446,30	2 267,17	2 260,68	(185,62)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 446,30	2 267,17	2 260,68	(185,62)
I	Индекс изменения операционных расходов	7,13	1,03	1,05	(6,08)
1	Индекс потребительских цен	7,20	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	7,13	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	17 110 505,68	12 117 409,03	12 619 554,56	(4 490 951,12)
2.0	базовый уровень операционных расходов	17 110 505,68	11 354 273,67	11 354 273,67	(5 756 232,01)
III	Неподконтрольные расходы	1 274 145,34	3 630 901,78	3 678 253,43	2 404 108,08
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	87 182,86	0,00	0,00	(87 182,86)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	893,56	1 707,10	771,02	(122,54)

	том числе:				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	893,56	1 707,10	771,02	(122,54)
3.3.3.3	транспортный налог	893,56	1 707,10	771,02	(122,54)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 176 383,06	3 361 841,37	3 388 921,52	2 212 538,46
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	67 268,09	3 026 372,02	3 039 550,32	2 972 282,23
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 109 114,97	335 469,35	349 371,20	(759 743,77)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 685,87	2 894,37	3 003,54	(6 682,33)
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 685,87	2 894,37	3 003,54	(6 682,33)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	54 901,90	62 318,06	62 318,06
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	54 901,90	62 318,06	62 318,06
3.9	Единый налог при УСН	0,00	209 557,04	223 239,29	223 239,29
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 588 569,51	5 416 950,62	6 249 360,78	(1 339 208,72)
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 910 696,33	4 246 814,85	5 122 471,21	(1 788 225,13)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	677 873,17	1 147 755,30	1 102 786,54	424 913,37
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	677 873,17	1 147 755,30	1 102 786,54	424 913,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	624 638,79	1 067 252,68	1 057 226,07	432 587,28
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	53 234,39	80 502,63	45 560,47	(7 673,92)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	22 380,46	24 103,04	24 103,04
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	390,10	390,10	390,10
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	57,37	61,79	61,79
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	761 345,91	761 345,91

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	0,00	761 345,91	761 345,91
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 112 368,37	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	25 973 220,53	21 165 261,43	22 196 146,31	-3 777 074,22

### 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 "Нарымское ЖКХ"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,80	179,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	519,50	519,50
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	240,80	240,80

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

Общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 050,30	974,41	974,44	(75,86)
2	Собственные нужды источника тепла	10,08	9,06	9,09	(0,99)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 040,22	965,35	965,35	(74,87)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 040,22	965,35	965,35	(74,87)
6	Потери	574,52	519,49	519,49	(55,02)
7	Потребители из сети	465,70	445,85	445,85	(19,85)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	465,70	445,85	445,85	(19,85)
8.1	Собственное потребление	88,70	88,69	88,69	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	377,00	357,17	357,17	(19,83)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,11	1,03	1,05	(0,06)
1	Индекс потребительских цен	1,12	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	1,11	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 150 709,10	2 000 927,58	2 031 651,99	(119 057,11)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 939 672,71	1 939 672,71	1 939 672,71	-
III	Неподконтрольные расходы	708 026,71	565 086,18	574 249,84	(133 776,87)
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,	287,26	104,12	905,43	618,17

	сборов и других обязательных платежей, в том числе:				
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	104,12	104,12	0,00	(104,12)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	183,14	0,00	905,43	722,29
3.3.3.1	налог на имущество организаций	183,14	0,00	0,00	(183,14)
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	905,43	905,43
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	603 945,43	561 884,94	570 074,74	(33 870,69)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	534 766,17	497 523,52	504 941,44	(29 824,73)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	69 179,26	64 361,42	65 133,30	(4 045,96)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	100 209,19	0,00	0,00	(100 209,19)
3.6.1	амортизация основных средств	98 456,64	0,00	0,00	(98 456,64)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 752,55	0,00	0,00	(1 752,55)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 584,84	3 097,11	3 269,68	(315,16)
3.7.2	расходы на услуги банков	3 584,84	3 097,11	3 269,68	(315,16)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 145 773,93	3 417 107,26	3 314 477,02	(831 296,91)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 371 956,49	1 873 459,37	1 741 361,03	(630 595,46)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 635 861,03	1 471 890,07	1 498 683,70	(137 177,33)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 542 814,96	1 471 890,07	1 498 683,70	(44 131,26)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 534 326,52	1 471 890,07	1 489 864,07	(44 462,45)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 488,44	0,00	8 819,63	331,19
4.3.2	покупная тепловая	93 046,07	0,00	0,00	(93 046,07)

	энергия, в том числе:				
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	93 046,07	0,00	0,00	(93 046,07)
4.4	Расходы на холодную воду	137 956,41	71 757,82	74 432,29	(63 524,12)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	449,60	240,80	240,80	(208,80)
4.4.2	тариф на холодную воду	306,84	298,00	309,10	2,26
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	238 053,28	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 004 509,74	5 983 121,01	6 158 432,13	-846 077,61

### 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 "Нарымское ЖКХ"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,50	178,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	990,90	990,90
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	575,00	575,00

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

МУП "Нарымское ЖКХ"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 842,80	2 187,23	2 187,26	344,46
2	Собственные нужды источника тепла	8,88	14,78	14,81	5,93
3	Отпуск с коллекторов источника	1 833,92	2 172,45	2 172,45	338,53
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 833,92	2 172,45	2 172,45	338,53
6	Потери	1 182,74	990,87	990,87	(191,88)
7	Потребители из сети	651,17	1 181,58	1 181,58	530,41
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	651,17	1 181,58	1 181,58	530,41
8.1	Собственное потребление	76,30	75,39	75,39	(0,91)
8.2	Реализация сторонним потребителям	574,87	1 106,19	1 106,19	531,32
I	Индекс изменения операционных расходов	1,11	1,03	1,05	(0,06)
1	Индекс потребительских цен	1,12	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	1,11	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 981 480,41	1 843 484,45	1 871 791,32	(109 689,09)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 787 049,43	1 787 049,43	1 787 049,43	-
III	Неподконтрольные расходы	2 221 013,02	527 073,77	534 783,17	(1 686 229,86)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 544,17	2 009,17	1 651,66	(892,51)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	2 210,09	2 009,17	0,00	(2 210,09)

	и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	334,08	0,00	1 651,66	1 317,58
3.3.3.1	налог на имущество организаций	334,08	0,00	0,00	(334,08)
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	1 651,66	1 651,66
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	560 724,34	521 673,90	529 684,25	(31 040,10)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	560 724,34	521 673,90	529 684,25	(31 040,10)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 196,96	0,00	0,00	(3 196,96)
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 196,96	0,00	0,00	(3 196,96)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 817,56	3 390,70	3 447,26	(370,30)
3.7.2	расходы на услуги банков	3 817,56	3 390,70	3 447,26	(370,30)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 650 730,00	0,00	0,00	(1 650 730,00)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 819 738,11	6 536 176,68	6 940 279,69	(879 458,42)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 151 330,19	3 435 353,20	3 703 518,59	(447 811,60)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 309 180,34	2 929 474,87	3 060 587,72	(248 592,62)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 219 540,80	2 929 474,87	3 060 587,72	(158 953,08)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 211 023,36	2 929 474,87	3 049 820,00	(161 203,36)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 517,44	0,00	10 767,72	2 250,28
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	89 639,54	0,00	0,00	(89 639,54)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	89 639,54	0,00	0,00	(89 639,54)
4.4	Расходы на холодную воду	359 227,58	171 348,61	176 173,37	(183 054,20)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 176,70	575,00	575,00	(601,70)
4.4.2	тариф на холодную воду	305,28	298,00	306,39	1,10
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	400 000,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно	0,00	400 000,00	0,00	-

	полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	26 002,29	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 022 231,54	9 306 734,90	9 372 856,46	-2 649 375,08

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП БСП «Богашево»**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	230,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	620,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	359,90

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

**МУП БСП «Богашево»**

упрощенная система налогообложения				руб.
№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0,00	2 325 112,41	2 325 112,41
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	1 179 333,75	1 179 333,75
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	194 965,15	194 965,15
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	194 965,15	194 965,15
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	194 965,15	194 965,15
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	22,52	22,52
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	8,66	8,66
1.4	расходы на холодную воду	0,00	19 721,56	19 721,56
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	359,90	359,90
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	54,80	54,80
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	715 124,38	715 124,38
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	697 621,18	697 621,18
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	1,99	1,99
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	29 172,00	29 172,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	17 503,20	17 503,20
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,05	0,05
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	29 172,00	29 172,00

1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	215 967,56	215 967,56
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	210 681,60	210 681,60
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	5 285,97	5 285,97
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	23 251,12	23 251,12
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	23 251,12	23 251,12
VI	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	2 348 363,53	2 348 363,53
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	434,31	434,31
<b>Индексы роста цен на энергетические ресурсы</b>				
1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	104,0

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

**МУП БСП «Богашево»**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	311,00

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0,00	3 734 570,95	3 734 570,95
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	1 497 655,98	1 497 655,98
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	565 622,60	565 622,60
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	565 622,60	565 622,60
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	565 622,60	565 622,60
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	63,53	63,53
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	8,90	8,90
1.4	расходы на холодную воду	0,00	17 041,97	17 041,97
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	311,00	311,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	54,80	54,80
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	1 270 545,62	1 270 545,62
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 169 213,76	1 169 213,76
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	3,34	3,34
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	29 172,00	29 172,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	101 331,86	101 331,86
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,29	0,29
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	29 172,00	29 172,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	383 704,78	383 704,78
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	353 102,56	353 102,56

1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	30 602,22	30 602,22
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	37 345,71	37 345,71
VI	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	3 771 916,66	3 771 916,66
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	906,36	906,36

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь 104,0

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

**МУП БСП «Богашево»**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	563,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	326,30

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

**МУП БСП «Богашево»**

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0,00	5 988 709,73	5 988 709,73
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	2 734 475,77	2 734 475,77
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	1 003 141,34	1 003 141,34
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	1 003 141,34	1 003 141,34
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	1 003 141,34	1 003 141,34
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	108,76	108,76
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	9,22	9,22
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	26 381,50	26 381,50
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	326,30	326,30
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	80,85	80,85
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	1 708 687,50	1 708 687,50
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 575 288,00	1 575 288,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	4,50	4,50
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	29 172,00	29 172,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	133 399,50	133 399,50
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,38	0,38
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	29 172,00	29 172,00

1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	516 023,63	516 023,63
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	475 736,98	475 736,98
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	40 286,65	40 286,65
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	59 887,10	59 887,10
VI	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	6 048 596,83	6 048 596,83
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	1 918,18	1 918,18

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП БСП «Богашево»**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 808,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 638,13

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0,00	17 095 552,88	17 095 552,88
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	172 740,76	172 740,76
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	172 740,76	172 740,76
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	157 524,48	157 524,48
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	15 216,27	15 216,27
1.2	расходы на топливо	0,00	10 377 455,85	10 377 455,85
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	1 981 996,17	1 981 996,17
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	1 981 996,17	1 981 996,17
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	1 981 996,17	1 981 996,17
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	205,99	205,99
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	9,62	9,62
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	600 381,46	600 381,46
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 398,30	2 398,30
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	250,34	250,34
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	2 918 526,62	2 918 526,62
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	2 685 760,69	2 685 760,69
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	7,67	7,67
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	29 172,00	29 172,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	232 765,93	232 765,93
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,66	0,66
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	29 172,00	29 172,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	881 395,04	881 395,04
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного	0,00	811 099,73	811 099,73

	персонала			
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	70 295,31	70 295,31
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	10 689,61	10 689,61
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	10 689,61	10 689,61
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	6 600,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	145 767,38	145 767,38
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	14 073,05	14 073,05
1.18.1.1	моющие средства	0,00	14 073,05	14 073,05
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	131 694,33	131 694,33
II	Внерезидентские расходы, всего	0,00	16 205,44	16 205,44
IV	Единый налог при УСН	0,00	171 117,58	171 117,58
VI	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	17 282 875,90	17 282 875,90
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	7 865,27	7 865,27

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления  
ООО "Газпром трансгаз 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	154,90	154,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	13,90	13,90
Объем технологических потерь теплоносителя при передачи тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	5,30	5,30

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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	610,80	663,64	663,64	52,84
2	Собственные нужды источника тепла	1,20	0,77	0,77	(0,43)
3	Отпуск с коллекторов источника	609,60	662,87	662,87	53,27
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	609,60	662,87	662,87	53,27
6	Потери	14,60	13,87	13,87	(0,73)
7	Потребители из сети	595,00	649,00	649,00	54,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	595,00	649,00	649,00	54,00
8.1	Собственное потребление	490,00	400,55	400,55	(89,45)
8.2	Реализация сторонним потребителям	105,00	248,45	248,45	143,45
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 096 165,17	47 639,19	48 370,69	(5 047 794,47)
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 853 490,64	46 180,80	46 180,80	(4 807 309,84)
III	Неподконтрольные расходы	104 279,00	75 865,76	83 865,52	(20 413,47)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	620,37	189,32	7 968,75	7 348,38
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	620,37	189,32	7 968,75	7 348,38

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	14 348,92	14 569,25	14 569,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	14 348,92	14 569,25	14 569,25
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	103 658,63	61 327,52	61 327,52	(42 331,11)
3.6.1	амортизация основных средств	103 658,63	61 327,52	61 327,52	(42 331,11)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	951 160,59	787 087,55	813 182,41	(137 978,18)
4.1	Расходы на топливо (основное)	724 690,04	574 092,55	593 294,31	(131 395,73)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	217 773,75	212 716,01	219 607,36	1 833,61
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	217 773,75	212 716,01	219 607,36	1 833,61
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	217 773,75	212 716,01	219 607,36	1 833,61
4.5	Расходы на теплоноситель	8 696,81	278,98	280,74	(8 416,07)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	50,50	5,30	5,30	(45,20)
4.5.2	тариф на теплоноситель	172,21	52,64	52,97	(119,24)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	24 121,42	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 151 604,75	910 592,50	969 540,05	-5 182 064,71

### 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/%	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 "Газпром трансгаз 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	154,60	154,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	12,80	12,80

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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	566,90	827,09	513,68	(53,22)
2	Собственные нужды источника тепла	1,80	2,02	2,02	0,22
3	Отпуск с коллекторов источника	565,10	825,06	511,66	(53,44)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	565,10	825,06	511,66	(53,44)
6	Потери	10,10	12,79	12,79	2,69
7	Потребители из сети	555,00	812,28	498,88	(56,12)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	555,00	812,28	498,88	(56,12)
8.1	Собственное потребление	368,00	730,01	316,54	(51,46)
8.2	Реализация сторонним потребителям	187,00	82,27	182,34	(4,66)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,03	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	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 922 847,68	360 814,97	366 355,32	(6 556 492,36)
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 707 535,78	349 769,26	349 769,26	(6 357 766,52)
III	Неподконтрольные расходы	794 355,71	118 577,47	118 314,97	(676 040,74)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	9 900,00	7 968,75	7 968,75
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	9 900,00	7 968,75	7 968,75
3.4	отчисления на социальные	0,00	108 677,47	110 346,22	110 346,22

	нужды всего, в том числе:				
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	108 677,47	110 346,22	110 346,22
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	794 355,71	0,00	0,00	(794 355,71)
3.6.1	амортизация основных средств	794 355,71	0,00	0,00	(794 355,71)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	679 651,44	992 098,68	785 919,18	106 267,75
4.1	Расходы на топливо (основное)	489 909,89	724 936,81	496 308,81	6 398,92
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	189 741,55	267 161,87	289 610,38	99 868,83
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	189 741,55	267 161,87	289 610,38	99 868,83
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	189 741,55	267 161,87	289 610,38	99 868,83
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	129 620,80	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 396 854,83	1 471 491,12	1 400 210,27	-6 996 644,56

### 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 "Газпром трансгаз 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	155,40	155,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	0,00	0,00

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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	545,75	414,98	407,13	(138,62)
2	Собственные нужды источника тепла	5,75	1,87	1,87	(3,88)
3	Отпуск с коллекторов источника	540,00	413,10	405,26	(134,74)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	-
6	Потери	0,00	0,00	0,00	-
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	540,00	413,10	405,26	(134,74)
8.1	Собственное потребление	335,60	277,18	239,92	(95,68)
8.2	Реализация сторонним потребителям	204,40	135,92	165,34	(39,06)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,03	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	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 067 348,75	388 690,92	394 659,30	(3 672 689,45)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 940 847,55	376 791,83	376 791,83	(3 564 055,71)
III	Неподконтрольные расходы	127 874,22	145 123,72	126 840,13	(1 034,08)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	30 301,03	28 050,01	7 968,75	(22 332,28)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	29 605,28	28 050,01	7 968,75	(21 636,53)
3.3.3	налоги, относимые к	695,74	0,00	0,00	(695,74)

	расходам, связанным с производством и реализацией продукции				
3.3.3.1	налог на имущество организаций	695,74	0,00	0,00	(695,74)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	117 073,71	118 871,38	118 871,38
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	117 073,71	118 871,38	118 871,38
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	97 573,19	0,00	0,00	(97 573,19)
3.6.1	амортизация основных средств	97 573,19	0,00	0,00	(97 573,19)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	489 230,20	427 980,27	460 560,95	(28 669,24)
4.1	Расходы на топливо (основное)	489 230,20	358 951,50	395 175,49	(94 054,71)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	69 028,77	65 385,47	65 385,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	69 028,77	65 385,47	65 385,47
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	69 028,77	65 385,47	65 385,47
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	24 904,78	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 684 453,17	961 794,90	1 006 965,17	-3 677 488,00

### 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 "Газпром трансгаз 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	16,00	16,00

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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год				
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение	
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	681,68	607,14	593,58	(88,10)	
2	Собственные нужды источника тепла	1,78	2,10	2,10	0,32	
3	Отпуск с коллекторов источника	679,90	605,04	591,48	(88,42)	
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-	
5	Отпуск в сеть	679,90	605,04	591,48	(88,42)	
	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	670,00	589,02	575,47	(94,53)
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 933 115,75	136 387,25	138 481,49	(8 794 634,27)	
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 655 281,23	132 211,99	132 211,99	(8 523 069,23)	
III	Неподконтрольные расходы	1 111 228,79	55 104,81	49 679,37	(1 061 549,42)	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	14 024,97	7 968,75	7 968,75	
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	14 024,97	7 968,75	7 968,75	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	421 455,83	41 079,84	41 710,62	(379 745,21)	

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	421 455,83	41 079,84	41 710,62	(379 745,21)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	689 772,96	0,00	0,00	(689 772,96)
3.6.1	амортизация основных средств	689 772,96	0,00	0,00	(689 772,96)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	740 426,49	619 669,85	824 513,31	84 086,83
4.1	Расходы на топливо (основное)	602 331,09	524 993,54	575 963,03	(26 368,05)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	138 095,40	94 676,31	248 550,28	110 454,88
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	138 095,40	94 676,31	248 550,28	110 454,88
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	138 095,40	94 676,31	248 550,28	110 454,88
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	71 709,72	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 784771,03	811 161,90	1 084383,89	-9 700 387,14

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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