



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

26.08.2026

№ 23

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
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 11):

№	Вопрос
п/п	
1.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-83/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2024 - 2028 годы» в части 2027 года
2.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы» в части 2027 года
3.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, теплоснабжающей

организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) и внесении изменения в приказ от 08.10.2024 № 1-368/9(240) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 года

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-450/9(84) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года.
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» в части 2027 года.
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-376/9(121) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы», в части 2027 года
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-377/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы», в части 2027 года
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-402/9(82) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис»

(ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-403/9(83) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2027 - 2031 годы
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, строение 1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.08.2024 № 1-163/9(155) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на 2025-2029 годы», в части 2027 года

Ответственный за подготовку материалов: Е.А. Воронина (тел. 713-185)

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-83/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2024 - 2028 годы» в части 2027 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-83/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный руб./Гкал	2024	14 305,76	16 880,80
			2025	16 880,80	19 929,49
			2026	19 303,13	28 343,74
			2027	27 890,32	27 890,32
			2028	17 928,94	18 495,30
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		Одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию Муниципальное унитарное

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организацией в рамках рассмотрения тарифа на 2027 год представлено заявление на пересмотр расходов на оплату труда в соответствии с пунктом 59(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Департаментом проведена экспертиза предложения организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с учетом заявления организации о пересмотре расходов на оплату труда по основаниям, предусмотренным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834. Департаментом расходы на оплату труда учтены в экономически обоснованном размере в полном объеме в 2027 году.

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы» («Официальный интернетпортал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 20.11.2023, № 7001202311200006) следующие изменения:

1) таблицу 1 приложения 1 к приказу изложить в редакции:

Приложение 1
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 26.08.2026 № 1-261/9(99)

«Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	2024	4 929,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2025	4 929,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	

	2026	4 929,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		
	2027	7 811,67	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		
	2028	7 811,67	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		

».

2) приложение 2 к приказу изложить в редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 14.11.2023 № 1-202/9(146)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского 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 Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	7 090,98	11 380,36
			2025	10 838,44	12 308,60
			2026	10 984,01	10 984,01
			2027	10 984,01	18 160,69
			2028	10 236,76	10 550,70
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

Е.А.Воронина 3А
О.И.Критинина 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) и внесении изменения в приказ от 08.10.2024 № 1-368/9(240) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 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 08.10.2024 № 1-368/9(240) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2025 - 2029 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 08.10.2024 № 1-368/9(240)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона технико- внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	2 385,23	2 569,90
			2026	2 569,90	3 043,07
			2027	3 043,07	3 392,28
			2028	2 656,14	2 839,60
			2029	2 562,79	2 562,79
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный	2025	-	-

		руб./Гкал	2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-450/9(84) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 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 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-450/9(84) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2024-2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 20.10.2023 № 7001202310200003) следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 17.10.2023 № 1-450/9(84)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям потребителям села Новоюгино,
села Староюгино Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	16 874,82	17 855,51
			2025	17 855,51	18 613,95
			2026	18 613,95	18 648,52
			2027	17 760,49	19 003,73
			2028	17 781,69	19 094,65
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
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 блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» в части 2027 года.

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Регулируемой организацией не представлено в Департамент предложение по корректировке установленных долгосрочных тарифов в части 2026 года. Расчет тарифа на тепловую энергию произведен Департаментом в соответствии с п. 14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 13.12.2023 № 1-211/9(304)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Кургасковский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01- 30.06*		01.07-31.12**	
				(для 2025 года с 01.01 по 09.02)	(для 2025 года с 10.02 по 30.06)	(для 2024 года с 01.07 по 31.08)	(для 2024 года с 01.09 по 31.12)
				Теплоноситель - Вода		Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганск ое сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		однотарифный руб./Гкал	2024	8 700,08 (НДС не предусмотрен)		10 002,35 (НДС не предусмотрен)	10 841,91 (без учета НДС)
			2025	9 179,26 (без учета НДС)	9 641,55 (НДС не предусмотрен)	9 641,55 (НДС не предусмотрен)	
			2026	9 338,53		12 821,85	
			2027	11 311,57		11 311,57	
			2028	10 245,33		10 638,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***					
		однотарифный руб./Гкал	2024	-		-	
			2025	-		-	
			2026	-		-	
			2027	-		-	
			2028	-		-	

* Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

** Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
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 котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-376/9(121) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы», в части 2027 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 09.09.2025 № 1-376/9(121) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 09.09.2025 № 1-376/9(121)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный руб./Гкал	2026	12 810,42	12 810,42
			2027	12 810,42	13 656,26
			2028	12 956,69	13 190,43
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			

	поселение» (ИНН 7000011703)	Однотавочный руб./Гкал	2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-377/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы», в части 2027 года

Воронина Е.А.

В рамках проведения корректировки установленных тарифов в части 2027 года МУП «Энергия» в Департамент был представлен акт прекращения подачи тепловой энергии в здание МБОУ «Инкинская СОШ». В результате отключения здания школы от системы отопления расчетный объем реализации тепловой энергии, отпускаемой от котельного села Копыловка, снизился в 3,5 раза и составил 92,90 Гкал, что приводит к росту тарифа на тепловую энергию с 01.07.2027 более чем в пять раз. С учетом особенностей методологии формирования необходимой валовой выручки в рамках корректировки установленных долгосрочных тарифов, расходы на оплату труда не могут быть оптимизированы, а вышеуказанный прогнозный тариф не может быть снижен.

На основании изложенного выше, предлагаем снять данный вопрос с рассмотрения и направить письмо в администрацию Инкинского сельского поселения и в администрацию Колпашевского района о необходимости проведения оценки целесообразности дальнейшего обслуживания котельной и тепловых сетей села Копыловка МУП «Энергия» и рассмотрения возможности альтернативного обеспечения тепловой энергии оставшихся потребителей в целях оптимизации бюджетных расходов.

РЕШИЛИ:

Вопрос повестки п. 7 снять с повестки

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова 3А
С.В.Травкова 3А
Г.К.Кулешов 3А
Е.А.Воронина 3А
О.И.Критинина 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-402/9(82) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-402/9(82) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 17.10.2023 № 1-402/9(82)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского 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 «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	8 942,75	10 881,37
			2025	10 881,37	14 291,25
			2026	13 842,10	15 797,90
			2027	15 347,58	15 347,58
			2028	13 230,84	14 386,75
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-403/9(83) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-403/9(83) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 17.10.2023 № 1-403/9(83)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского 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 «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	18 677,16	22 666,01
			2025	19 594,57	19 594,57
			2026	16 443,54	16 443,54
			2027	16443,54	19 666,48
			2028	19 182,53	22 199,46
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 10, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района:

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, с
использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***	Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128)	2027	1 369,21	-	-	-	а)	160,17	а)	-
						б)	1,65		
						в)	124,88		
	2028	1 369,21	1,00	-	-	а)	160,17	а)	-
						б)	1,65		
						в)	124,88		
	2029	1 369,21	1,00	-	-	а)	160,17	а)	-
						б)	1,65		
						в)	124,88		
	2030	1 369,21	1,00	-	-	а)	160,17	а)	-
						б)	1,65		
						в)	124,88		
	2031	1 369,21	1,00	-	-	а)	160,17	а)	-
						б)	1,65		
						в)	124,88		

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

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

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

- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).
*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:
а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.
*** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского 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 Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2027	5 014,72	7 210,08
			2028	6 851,71	6 851,71
			2029	6 483,91	6 483,91
			2030	6 483,91	6 665,13
			2031	6 665,13	7 073,94
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-
			2030	-	-
			2031	-	-

*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
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, строение 1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.08.2024 №

1-163/9(155) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на 2025-2029 годы», в части 2027 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 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 15.08.2024 № 1-163/9(155) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 15.08.2024 № 1-163/9(155)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20А, строение 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 Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2025	7 076,63	7 380,51
			2026	6 919,98	6 919,98
			2027	6 919,98	7196,78
			2028	8 012,50	8 991,91
			2029	8 991,91	9 313,09
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП "Комсервис" Александровского района Томской области

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

Новоникольского сельского поселения
Александровского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 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	91,10	91,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год
МУП "Комсервис" Александровского района Томской области**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	374,05	443,68	402,31	28,26
2	Собственные нужды источника тепла	4,23	5,56	5,56	1,34
3	Отпуск с коллекторов источника	369,82	438,12	396,74	26,92
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	369,82	438,12	396,74	26,92
6	Потери	64,2	91,1	91,1	26,93
7	Потребители из сети	305,62	346,99	305,61	(0,01)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	305,62	346,99	305,61	(0,01)
8.1	Собственное потребление	3,90	3,90	3,90	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	301,72	343,09	301,72	(0,01)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	0,00
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,07	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	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 043 451,71	2 418 220,91	2 462 533,83	(580 917,88)
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 211 342,39	2 211 342,39	2 211 342,39
III	Неподконтрольные расходы	1 194 746,40	974 587,40	1 825 738,73	630 992,33
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	884 874,26	726 405,11	694 334,83	(190 539,43)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	752 696,66	631 516,97	603 635,93	(149 060,73)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	132 177,60	94 888,15	90 698,90	(41 478,70)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,00	30,00	30,00	(2,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	309 872,14	172 256,34	172 256,34	(137 615,80)
3.6.1	амортизация основных средств	309 872,14	172 256,34	172 256,34	(137 615,80)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	15 014,93	0,00	-

3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	15 014,93	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	875 820,58	875 820,58
3.9	Единый налог при УСН	0,00	60 911,01	83 326,98	83 326,98
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 673 668,85	2 828 389,13	4 235 384,97	(1 438 283,88)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 062 013,00	1 248 602,10	1 562 785,44	(1 499 227,56)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 611 655,85	1 579 787,03	2 672 599,53	60 943,68
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 560 395,35	1 579 787,03	2 672 599,53	112 204,18
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 506 771,62	1 579 787,03	2 638 260,93	131 489,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	53 623,73	0,00	34 338,61	(19 285,13)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	51 260,50	0,00	0,00	(51 260,50)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	51 260,50	0,00	0,00	(51 260,50)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 911 866,96	6 221 197,44	8 523 657,54	-1 388 209,42

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104,00	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП "Степановское"

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

Степановского сельского
поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	249,90	249,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,90	170,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	145,10	153,70

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП "Степановское"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 079,68	1 069,78	1 069,78	(9,90)
2	Собственные нужды источника тепла	2,68	2,68	2,69	0,01
3	Отпуск с коллекторов источника	1 077,00	1 067,10	1 067,10	(9,90)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 077,00	1 067,10	1 067,13	(9,87)
6	Потери	170,9	170,9	170,9	-
7	Потребители из сети	906,12	896,22	896,25	(9,87)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	906,12	896,22	896,25	(9,87)
8.1	Собственное потребление	29,94	29,60	29,63	(0,31)
8.2	Реализация сторонним потребителям	876,18	866,62	866,62	(9,56)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 815 735,10	5 390 367,85	7 811 670,35	(4 064,76)
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 929 222,50	4 929 222,50	4 929 222,50	-
III	Неподконтрольные расходы	6 151 915,94	1 659 649,31	2 359 080,49	(3 792 835,45)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 453,72	537,42	872,89	(1 580,83)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 453,72	537,42	872,89	(1 580,83)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 228 675,02	1 472 745,87	2 225 727,71	(2 947,31)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 003 205,92	1 337 238,64	2 003 205,92	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	225 469,10	135 507,23	222 521,78	(2 947,31)
3.4.a	% расходов на уплату страховых	42,28	30,00	30,00	(12,28)

	взносов в ПФ, ФСС, ОМС				
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,60	0,40
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	94 136,32	70 897,40	0,00	(94 136,32)
3.6.1	амортизация основных средств	94 136,32	70 897,40	0,00	(94 136,32)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	38 479,00	31 037,48	11 731,58	(26 747,42)
3.7.2	расходы на услуги банков	38 479,00	31 037,48	11 731,58	(26 747,42)
3.9	Единый налог при УСН	106 465,62	84 431,14	120 748,31	14 282,69
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	3 658 371,11	0,00	0,00	(3 658 371,11)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 670 797,05	1 765 875,20	2 437 752,41	(233 044,64)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 700 484,44	1 214 183,28	1 618 843,98	(81 640,46)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	869 890,52	456 724,53	714 528,89	(155 361,63)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	784 489,19	456 724,53	714 528,89	(69 960,30)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	755 543,92	435 121,27	687 235,88	(68 308,05)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	28 945,27	21 603,26	27 293,02	(1 652,25)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	85 401,34	0,00	0,00	(85 401,34)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	85 401,34	0,00	0,00	(85 401,34)
4.4	Расходы на холодную воду	100 422,08	94 967,39	104 379,54	3 957,45
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	145,10	145,10	153,70	8,60
4.4.2	тариф на холодную воду	692,09	654,50	679,11	(12,98)
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	200 000,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 638 448,09	9 015 892,36	12 608 503,25	(4 029 944,84)

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт
котельной, расположенной по адресу: город
Томск, проспект Развития, дом 2 г.

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,90	152,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	601,35	601,35
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 035,77	2 035,77

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	5 649,57	5 759,96	5 646,07
2	Собственные нужды источника тепла	21,47	31,54	31,54
3	Отпуск с коллекторов источника	5 628,10	5 728,42	5 614,53
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	5 628,10	5 728,42	5 614,53
6	Потери	436,29	601,35	601,35
7	Потребители из сети	5 191,82	5 127,07	5 013,18
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 191,82	5 127,07	5 013,18
8.1	Собственное потребление	4 174,22	4 236,86	4 079,96
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 017,60	890,21	933,22
I	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,08	1,04	1,04
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	1,07	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 446 921,40	3 284 616,44	3 318 472,69
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 089 559,94	3 089 559,94	3 089 559,94
III	Неподконтрольные расходы	1 848 252,41	1 969 234,58	1 736 482,81
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 377,26	107 384,50	4 641,22
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	366,22	336,23	366,22
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 011,04	6 640,27	4 275,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	100 408,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	100 408,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	791 435,40	702 041,79	718 472,86
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	591 396,76	572 232,95	585 625,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	200 038,65	129 808,84	132 846,98
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	8,22	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,21	0,60
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 051 439,75	979 347,62	1 013 368,73

3.6.1	амортизация основных средств	1 051 439,75	978 000,00	1 013 368,73
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	1 347,62	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	741,22	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	741,22	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	179 719,45	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	9 316 557,82	7 400 250,52	8 817 979,41
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 948 856,03	5 521 707,88	6 522 844,70
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 177 086,76	1 699 791,85	2 110 979,79
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 177 086,76	1 699 791,85	2 110 979,79
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 177 086,76	1 699 791,85	2 110 979,79
4.6	Расходы на теплоноситель	190 615,04	178 750,79	184 154,92
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 035,77	2 035,77	2 035,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	93,63	87,81	90,46
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	707 501,75	707 501,75	1 747 727,28
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 110 647,96	13 669 255,59	15 988 166,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
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 2027 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Виды деятельности

производство; передача; сбыт
потребителям села Новоюгино, села
Староюгино Новоюгинского сельского
поселения Каргасокского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, в т.ч	кг.у.т./Гкал	229,2	227,5
котельная д/сад с. Новоюгино		201,6	201,6
котельная с. Староюгино		252,9	252,9
котельная школа с. Новоюгино		201,9	201,9
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	321,20	321,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-	-

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год
Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергоснаб" муниципального
образования Новоюгинское сельское поселение**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 207,46	1 094,11	1 149,49
2	Собственные нужды источника тепла	39,65	6,88	6,88
3	Отпуск с коллекторов источника	1 167,81	1 087,23	1 142,61
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 167,81	1 087,23	1 142,61
6	Потери	346,4	321,2	321,2
7	Потребители из сети	821,41	766,03	821,41
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	821,41	766,02	821,41
8.1	Собственное потребление	66,01	65,91	66,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	755,40	700,11	755,40
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	9 433 720,62	9 108 462,39	9 275 371,30
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 329 234,48	8 329 234,48	8 329 234,48
III	Неподконтрольные расходы	4 129 544,17	3 010 993,94	3 993 641,60
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 849 811,29	2 673 143,08	2 722 127,35
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 281 979,70	2 219 573,77	2 260 246,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	567 831,58	453 569,31	461 880,78
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	84 001,66	141 493,46	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	84 001,66	141 493,46	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 151,96	72 992,96	24 970,08
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	27 151,96	72 992,96	24 970,08

3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 070 100,00	0,00	1 070 100,00
3.9	Единый налог при УСН	98 479,26	123 364,44	176 444,18
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 718 381,76	1 501 803,90	6 102 190,88
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 902 988,89	831 632,74	5 308 143,46
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 815 392,87	670 171,15	794 047,42
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	934 861,09	670 171,15	794 047,42
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	934 861,09	670 171,15	794 047,42
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	880 531,78	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	880 531,78	0,00	0,00
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-4 381 797,14
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 281 646,54	13 621 260,23	14 989 406,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления МУП "ЖКХ Васюган"

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Кургасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,20	179,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	86,60	86,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	90,50	90,50

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП "ЖКХ Васюган"

**потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по
адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	795,11	794,05	795,12
2	Собственные нужды источника тепла	1,17	0,10	1,17
3	Отпуск с коллекторов источника	793,94	793,94	793,94
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	793,94	793,94	793,94
6	Потери	86,60	86,60	86,60
7	Потребители из сети	707,34	707,34	707,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	707,34	707,34	707,34
8.1	Собственное потребление	7,77	7,77	7,77
8.2	Реализация сторонним потребителям	699,57	699,57	699,57
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04
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	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 563 299,32	3 479 056,03	3 542 808,33
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 181 423,18	3 181 423,18	3 181 423,18
III	Неподконтрольные расходы	2 217 459,23	1 025 059,60	1 054 254,48
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 637,72	0,00	671,98
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	5 637,72	0,00	671,98
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 420 885,71	948 811,59	966 198,18
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	864 434,60	843 997,69	859 463,61
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	556 451,11	104 813,89	106 734,56
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	43,96	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:	674 673,72	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	674 673,72	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 097,09	5 481,95	11 139,09
3.7.2	расходы на услуги банков	18 097,09	5 481,95	11 139,09
3.9	Единый налог при УСН	98 164,98	70 766,07	76 245,24
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 863 125,16	2 721 855,27	3 188 390,91
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 312 723,48	2 092 202,75	2 589 468,12
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	530 771,08	427 146,55	579 292,19
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	530 771,08	427 146,55	579 292,19
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	530 771,08	427 146,55	579 292,19
4.6	Расходы на теплоноситель	19 630,59	202 505,97	19 630,59
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	90,50	90,50	90,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	216,91	2 237,64	216,91
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-31 818,81	215 717,65
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 643 883,71	7 194 152,09	8 001 171,37

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Энергия»

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт
котельной, расположенной по адресу:
Томская область, Колпашевский район, с.
Инкино, ул. Советская, д. 23

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,60	187,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	73,50	73,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП «Энергия

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	961,98	583,36	583,36	(378,62)
2	Собственные нужды источника тепла	17,70	13,82	13,82	(3,89)
3	Отпуск с коллекторов источника	944,28	569,54	569,54	(374,73)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	944,28	569,54	569,54	(374,73)
6	Потери	476,81	73,5	73,5	(403,30)
7	Потребители из сети	467,47	496,03	496,03	28,56
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	467,47	496,03	496,03	28,56
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	467,47	496,03	496,03	28,56
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,04	1,03	(0,03)
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,04	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 799 906,44	3 065 284,55	3 693 367,00	(106 539,44)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 587 186,29	3 587 186,29	3 587 186,29	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	1 308 327,59	949 690,83	1 152 054,97	(156 272,62)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 220 773,95	882 996,82	1 078 625,39	(142 148,56)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	976 795,40	789 155,71	967 492,58	(9 302,81)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	243 978,55	93 841,11	111 132,81	(132 845,74)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	19,62	30,00	30,00	10,38
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 728,01	7 380,38	7 484,31	(243,70)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	7 728,01	7 380,38	7 484,31	(243,70)
3.9	Единый налог при УСН	79 825,64	59 313,63	65 945,27	(13 880,36)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 574 826,80	1 678 196,08	1 815 050,55	(1 759 776,26)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 798 211,40	1 186 358,32	1 366 062,97	(1 432 148,43)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	776 615,40	491 837,76	448 987,57	(327 627,83)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	776 615,40	491 837,76	448 987,57	(327 627,83)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	776 615,40	491 837,76	448 987,57	(327 627,83)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-129 139,04	(129 139,04)
6.1	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	-129 139,04	(129 139,04)
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-300 000,00	0,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 383 060,83	5 693 171,46	6 531 333,48	-1 851 727,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,8	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП "Дальсервис"

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт
деревни Маракса Новоселовского сельского
поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	185,70	185,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	151,60	151,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-	-

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП "Дальсервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 016,40	703,38	703,38
2	Собственные нужды источника тепла	23,20	17,49	17,49
3	Отпуск с коллекторов источника	993,20	685,89	685,89
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	993,20	685,89	685,89
6	Потери	440,38	151,56	151,56
7	Потребители из сети	552,83	534,34	534,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	552,83	534,34	534,34
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	552,83	534,34	534,34
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 227 226,13	3 937 636,87	4 009 792,48
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 600 770,00	3 600 772,49	3 600 772,49
III	Неподконтрольные расходы	2 018 065,65	1 121 116,02	1 160 196,36
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	889,13
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	889,13
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 161 307,93	1 051 118,78	1 070 379,56
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	955 858,18	929 718,06	946 754,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	205 449,75	121 400,72	123 625,34
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	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:	729 835,92	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	728 667,94	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 167,98	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	25 899,83	0,00	12 541,55

3.7.2	расходы на услуги банков	25 899,83	0,00	12 541,55
3.9	Единый налог при УСН	101 021,97	69 997,24	76 386,12
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 111 721,14	2 010 968,33	2 545 009,39
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 862 215,32	1 264 057,02	1 541 731,67
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 249 505,82	746 911,31	1 003 277,72
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 228 547,25	746 911,31	1 003 277,72
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 228 547,25	746 911,31	1 003 277,72
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	20 958,57	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	20 958,57	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 357 012,92	7 069 721,23	8 200 777,21

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП "Дальсервис"

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт
села Новоселово Новоселовского сельского
поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	215,30	215,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3,70	3,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-	-

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП "Дальсервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	283,00	138,87	138,87
2	Собственные нужды источника тепла	0,94	0,40	0,40
3	Отпуск с коллекторов источника	282,06	138,47	138,47
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	282,06	138,47	138,47
6	Потери	154,72	3,7	3,7
7	Потребители из сети	127,33	134,75	134,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	127,33	134,75	134,75
8.1	Собственное потребление	5,28	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	122,06	134,75	134,75
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 870 112,56	1 741 999,12	1 773 920,55
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 592 971,29	1 592 971,29	1 592 971,29
III	Неподконтрольные расходы	587 235,74	481 887,75	711 551,43
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	504 593,59	451 713,37	459 990,84
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	396 704,81	382 215,86	389 219,81
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	107 888,78	69 497,51	70 771,03
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	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:	50 488,41	3 663,61	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	49 875,06	2 500,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	613,35	1 163,61	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 532,11	0,00	5 532,11
3.7.2	расходы на услуги банков	5 532,11	0,00	5 532,11
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	218 106,87
3.9	Единый налог при УСН	26 621,63	26 510,77	27 921,61

3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	720 240,74	453 700,46	334 610,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	615 922,67	221 252,28	241 298,54
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	104 318,07	232 448,17	93 312,00
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	93 312,00	232 448,17	93 312,00
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	93 312,00	232 448,17	93 312,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	11 006,07	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	11 006,07	0,00	0,00
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-164 712,02	-421 507,59
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 177 589,03	2 512 875,29	2 398 574,92

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0

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

МУП "Наумовское"

Виды деятельности
Для потребителей

производство; передача; сбыт
села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2027-2031 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год	показатель на 2030 год	показатель на 2031 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20	160,20	160,20	160,20	160,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	124,90	124,90	124,90	124,90	124,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	102,40	51,20	51,20	51,20	51,20

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2027-2031 гг.

МУП "Наумовское"

упрощенная система налогообложения																
№ пп	Наименование показателя	2027			2028			2029			2030			2031		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	853,30	700,59	-152,71	853,30	700,59	-152,71	853,30	700,59	-152,71	853,30	700,59	-152,71	853,30	700,59	-152,71
2	Собственные нужды источника тепла	1,25	2,19	0,94	1,25	2,19	0,94	1,25	2,19	0,94	1,25	2,19	0,94	1,25	2,19	0,94
3	Отпуск с коллекторов источника	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65	852,05	698,40	-153,65
6	Потери	147,2	124,9	-22,4	147,2	124,9	-22,4	147,2	124,9	-22,4	147,2	124,9	-22,4	147,2	124,9	-22,4
7	Потребители из сети	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29	704,81	573,52	-131,29
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		-0,03	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	4,92	4,92		4,79	4,92		4,79	4,92		4,79	4,92		4,79	4,92	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 435 339,06	1 369 214,31	-66 124,74	1 492 752,62	1 409 743,06	-83 009,56	1 552 462,72	1 451 471,45	-100 991,27	1 614 561,23	1 494 435,00	-120 126,23	1 679 143,68	1 538 670,28	-140 473,40
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 435 339,06	1 369 214,31	-66 124,74	1 435 339,06	1 369 214,31	-66 124,74	1 435 339,06	1 369 214,31	-66 124,74	1 435 339,06	1 369 214,31	-66 124,74	1 435 339,06	1 369 214,31	-66 124,74
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	59 580,00	1 580,00	-58 000,00												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	59 580,00	1 580,00	-58 000,00												
2.1.3.2	специальная одежда	1 580,00	1 580,00	0,00												
2.1.3.4	ГСМ топливо	58 000,00	0,00	-58 000,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 358 867,24	1 358 086,37	-780,87	1 413 221,93	1 398 285,72	-14 936,20	1 469 750,81	1 439 674,98	-30 075,82	1 528 540,84	1 482 289,36	-46 251,48	1 589 682,47	1 526 165,13	-63 517,35
2.3.1	оплата труда производственного персонала	319 304,70	479 009,70	159 705,00	332 076,89	493 188,39	161 111,50	345 359,97	507 786,77	162 426,80	359 174,37	522 817,26	163 642,89	373 541,34	538 292,65	164 751,31
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,00	1,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 608,73	39 917,48	13 308,75												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 039 562,54	879 076,66	-160 485,87	1 081 145,04	905 097,33	-176 047,70	1 124 390,84	931 888,21	-192 502,62	1 169 366,47	959 472,11	-209 894,37	1 216 141,13	987 872,48	-228 268,65
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,48	1,35	-0,13												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	58 558,50	54 217,90	-4 340,60												
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	16 891,82	9 547,94	-7 343,87												
2.5.1	услуги связи	6 132,70	5 604,22	-528,48												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	10 759,12	3 943,72	-6 815,40												
III	Неподконтрольные расходы	448 900,44	450 595,68	1 695,25	466 856,45	464 148,24	-2 708,22	485 530,71	478 110,34	-7 420,37	504 951,94	492 494,46	-12 457,48	525 150,02	507 313,42	-17 836,60
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	410 377,91	410 142,08	-235,82	426 793,02	422 282,29	-4 510,73	443 864,74	434 781,84	-9 082,90	461 619,33	447 651,39	-13 967,95	480 084,11	460 901,87	-19 182,24
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	96 430,02	144 660,93	48 230,91	100 287,22	148 942,89	48 655,67	104 298,71	153 351,60	49 052,89	108 470,66	157 890,81	49 420,15	112 809,48	162 564,38	49 754,89
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	313 947,88	265 481,15	-48 466,73	326 505,80	273 339,39	-53 166,41	339 566,03	281 430,24	-58 135,79	353 148,67	289 760,58	-63 388,10	367 274,62	298 337,49	-68 937,13
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.9	Единый налог при УСН	38 522,53	40 453,60	1 931,07	40 063,43	41 865,95	1 802,52	41 665,97	43 328,50	1 662,53	43 332,61	44 843,08	1 510,47	45 065,91	46 411,55	1 345,64
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 042 919,86	2 266 003,66	-776 916,19	3 160 262,65	2 354 569,33	-805 693,32	3 277 925,16	2 446 596,71	-831 328,45	3 395 920,17	2 542 221,13	-853 699,03	3 514 260,97	2 641 583,19	-872 677,78
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 843 100,00	2 074 484,69	-768 615,31	2 952 450,00	2 155 389,59	-797 060,41	3 061 800,00	2 239 449,79	-822 350,21	3 171 150,00	2 326 788,33	-844 361,67	3 280 500,00	2 417 533,07	-862 966,93
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	199 819,86	191 518,98	-8 300,88	207 812,65	199 179,74	-8 632,91	216 125,16	207 146,93	-8 978,23	224 770,17	215 432,81	-9 337,36	233 760,97	224 050,12	-9 710,85
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	199 819,86	191 518,98	-8 300,88	207 812,65	199 179,74	-8 632,91	216 125,16	207 146,93	-8 978,23	224 770,17	215 432,81	-9 337,36	233 760,97	224 050,12	-9 710,85
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	199 819,86	191 518,98	-8 300,88	207 812,65	199 179,74	-8 632,91	216 125,16	207 146,93	-8 978,23	224 770,17	215 432,81	-9 337,36	233 760,97	224 050,12	-9 710,85

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	16,23	15,56	-0,67	16,23	15,56	-0,67	16,23	15,56	-0,67	16,23	15,56	-0,67	16,23	15,56	-0,67
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	12,31	12,31	0,00	12,80	12,80	0,00	13,31	13,31	0,00	13,85	13,85	0,00	14,40	14,40	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-684 233,79		0,00	-298 883,13		0,00	-657 542,89		0,00	-767 133,37		0,00	-767 133,37	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 927 159,35	3 401 579,87	-1 525 579,48	5 119 871,72	3 929 577,49	-1 190 294,23	5 315 918,60	3 718 635,62	-1 597 282,98	5 515 433,34	3 762 017,23	-1 753 416,11	5 718 554,67	3 920 433,52	-1 798 121,15

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	105,40	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	пеллеты 104,0	пеллеты 103,9	пеллеты 103,9	пеллеты 103,9	пеллеты 103,9	пеллеты 103,9	пеллеты 103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Техник»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул.
Молодежная, 20А, строение 1

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,10	159,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	343,10	343,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год
МУП «Техник»**

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год				основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение	
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	885,86	910,51	1 017,54	131,68	
2	Собственные нужды источника тепла	1,86	1,86	1,86	0,00	
3	Отпуск с коллекторов источника	884,00	908,65	1 015,68	131,68	
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-	
5	Отпуск в сеть	884,00	908,65	1 015,68	131,68	
6	Потери	185,0	343,1	343,1	158,06	
7	Потребители из сети	699,00	565,59	672,63	(26,37)	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	699,00	565,59	672,63	(26,37)	
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-	
8.2	Реализация сторонним потребителям	699,00	565,59	672,63	(26,37)	
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75		
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03		
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 980 738,44	1 155 678,83	1 171 236,05	(5 809 502,39)	
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 730 997,51	1 090 184,72	1 090 184,72	(640 812,79)	
III	Неподконтрольные расходы	662 022,37	356 967,86	387 729,22	(274 293,16)	

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	261 518,16	311 648,80	334 818,77	73 300,60	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	257 690,42	276 848,78	276 848,78	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	261 518,16	53 958,38	57 969,99	(203 548,17)	
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	12,98	30,00	30,00	17,02	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	400 504,21	0,00	0,00	(400 504,21)	
3.6.1	амортизация основных средств	400 504,21	0,00	0,00	(400 504,21)	
3.9	Единый налог при УСН	0,00	45 319,06	52 910,45	52 910,45	
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 107 404,66	3 130 072,92	3 784 990,21	(1 322 414,45)	
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 893 493,50	2 947 198,64	3 567 279,41	(1 326 214,09)	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	213 911,16	147 175,20	217 710,80	3 799,64	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	213 911,16	147 175,20	217 710,80	3 799,64	
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	213 911,16	147 175,20	217 710,80	3 799,64	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	35 699,09	0,00	-	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	426,76	0,00	-	
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	83,65	0,00	-	
6.3	Корректировка с целью учета отклонения	0,00	-340 000,00	-596 718,74		

	фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 750 165,47	4 302 719,61	4 747 236,74	-8 002 928,74	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	пеллеты	104,0