



О.Н.Касьянова

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

23.09.2025

№ 31

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета регулирования непромышленной сферы, информационно-аналитической работы и финансового обеспечения Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 5):**

<b>№ п/п</b>	<b>Вопрос</b>
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 2026 года.
2.	Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для теплоснабжающей организации акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2026 год.
3.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское»

муниципального образования «Сосновское сельское поселение»(ИНН 7006006153) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-174/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025 - 2029 годы», в части 2026 года

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-38/9(217) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025 - 2029 годы», в части 2026 года
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 - 2029 годы», в части 2026 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 2026 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, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 1-83/9(430)

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	19 929,49	28 125,26	
			2027	17 928,94	17 928,94	
			2028	17 928,94	18 495,30	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
2028	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.2 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для теплоснабжающей организации акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2026 год

Воронина Е.А.

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

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, на период с 01.01.2026 по 31.12.2026 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2026	484,06	510,84
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2026	-	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.3 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-174/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025 - 2029 годы», в части 2026 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 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 26.09.2024 № 1-174/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025-2029 годы» следующее изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 26.09.2024 № 1-174/9(218)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 531,59	16 707,09
			2026	15 877,25	15 877,25
			2027	16 548,06	16 548,06
			2028	16 548,06	16 592,69
			2029	16 592,69	17 222,41
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					

		2025	-	-
		2026	-	-
		2027	-	-
		2028	-	-
		2029	-	-

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.4 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-38/9(217) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025 - 2029 годы», в части 2026 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 7, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-38/9(217) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение»

(ИНН 7006006139) на 2025-2029 годы» следующее изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 26.09.2024 № 1-38/9(217)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	13 599,23	24 955,60	
			2026	21 398,55	21 398,55	
			2027	21 078,43	21 078,43	
			2028	21 078,43	22 484,43	
			2029	22 276,06	22 276,06	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
2029	-		-			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 - 2029 годы», в части 2026 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 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 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025-2029 годы» следующее изменение, изложив приложение 2 к приказу в редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 08.10.2024 № 1-173/9(229)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 718,91	19 728,03
			2026	19 609,80	19 609,80
			2027	18 339,72	19 663,65
			2028	19 462,81	19 462,81
			2029	19 462,81	20 859,10
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					

		однотавочный руб./Гкал	2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь правления



Елхина О.В.

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при  
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2026 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 2026 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2026 год	показатель учтенный при корректировке 2026 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 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 2026 год**

**МУП «Комсервис» Александровского района Томской области**

**потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района**

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2026 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	374,04	443,68	402,31
2	Собственные нужды источника тепла	4,23	5,56	5,56
3	Отпуск с коллекторов источника	369,81	438,12	396,74
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	369,81	438,12	396,74
6	Потери	64,20	91,13	91,13
7	Потребители из сети	305,61	346,99	305,61
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	305,61	346,99	305,61
8.1	Собственное потребление	3,90	3,90	3,90
8.2	Реализация сторонним потребителям	301,72	343,09	301,72
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 716 507,13	2 348 699,41	2 391 738,38
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 242 077,98	2 211 342,39	2 211 342,39
III	Неподконтрольные расходы	1 048 855,71	951 077,07	1 561 256,05
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	784 965,10	705 521,67	674 373,38
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	685 776,68	613 361,47	586 281,99
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	99 188,42	92 160,21	88 091,40
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,00	32,00	30,00
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:	262 385,34	172 256,34	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	262 385,34	172 256,34	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 505,27	14 437,43	1 534,89
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 505,27	14 437,43	1 534,89

3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	813 353,09
3.9	Единый налог при УСН	0,00	58 861,62	71 994,69
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 747 424,62	2 712 104,63	3 411 464,32
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 020 820,00	1 207 545,55	1 361 299,10
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 726 604,62	1 504 559,08	2 050 165,22
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 710 790,22	1 504 559,08	2 050 165,22
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 690 849,98	1 504 559,08	2 027 587,64
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	19 940,24	0,00	22 577,58
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	15 814,40	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	15 814,40	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	245 815,50	-219 998,67
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 512 787,45	6 257 696,60	7 144 460,07

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,4	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,3	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,2	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1

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

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, сбыт  
Игольско-Талового нефтяного месторождения  
Каргасокского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2026 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2026 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	133,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	-
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	-

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2026 год**  
**АО «Энерго Сервис»**  
**потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района**

**Общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	2026	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>19 377 551,43</b>	<b>16 686 568,03</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 786 317,93	1 786 421,87
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 786 317,93	1 786 421,87
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 595 008,34	1 595 008,34
1.1.3.2	специальная одежда	66 265,93	66 265,93
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	46 487,12	46 591,06
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	78 556,54	78 556,54
1.2	расходы на топливо	2 502 353,19	2 619 915,56
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	36 610,40	32 383,42
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 507,94	10 531,44
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 507,94	10 531,44
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	26 102,46	21 851,98
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	26 102,46	21 851,98
1.4	расходы на холодную воду	365,31	354,87
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	128 804,27	87 817,23
1.6.1	амортизация основных средств	101 262,97	76 761,79
1.6.2	амортизация прочего имущества	27 541,30	11 055,44
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 091 611,54	7 711 026,28
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 680 595,72	5 294 619,28
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	118 345,74	110 304,57
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 411 015,82	2 416 407,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,93	0,93
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	216 978,54	216 978,54
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 389 759,88	1 320 929,07
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 025 018,55	955 372,15

1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	364 741,33	365 556,91
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	17,84	17,84
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	190 878,53	189 993,42
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 172 656,03	1 923 639,04
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 126 548,55	877 531,56
1.11.1.1	по договорам	897 323,80	877 531,56
1.11.1.2	хозяйственным способом	229 224,76	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	1 046 107,48	1 046 107,48
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	800 769,65	713 868,03
1.12.1	услуги связи	27 222,52	19 946,62
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	233 908,22	182 667,03
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	539 638,90	511 254,37
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	389,61	389,61
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 399 650,38	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	1 399 650,38	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	61 460,44	59 463,35
1.16	Расходы на обучение персонала	21 713,91	21 717,40
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	89 812,75	6 829,55
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	704 397,61	211 819,33
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	392 845,60	19 529,09
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	13 100,41	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	360 230,61	0,00
1.18.1.4	аттестация	1 865,54	1 869,71
1.18.1.5	медицинский осмотр	17 649,03	17 659,38
1.18.2	прочие услуги	6 498,34	6 498,34
1.18.3	льготный проезд	181 336,98	79 830,80

1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	123 716,70	105 961,10
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	123 716,70	105 961,10
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>2 469,83</b>	<b>2 469,83</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 469,83	2 469,83
2.4.1	расходы на услуги банков	2 469,83	2 469,83
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>247 784,75</b>	<b>155 741,69</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	247 784,75	155 741,69
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	82 594,92	38 935,42
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-2 748 374,86
VI	Необходимая валовая выручка, всего	19 710 400,93	14 135 340,11
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	28 539,37	28 539,37

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,40
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,30
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,20
4	Индекс роста цен на топливо	газ попутный	110,60

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при  
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2026 года, к протоколу  
заседания правления  
МУП «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское  
сельское поселение»**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Сосновского сельского поселения  
Каргасокского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2026 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2026 год	показатель учтенный при корректировке 2026 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,30	223,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	159,80	159,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	101,20	101,20

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2026 год**

**МУП «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение»**

**Потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2026 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
1	Производство тепловой энергии	803,57	788,32	788,32
2	Собственные нужды источника тепла	20,15	3,13	3,13
3	Отпуск с коллекторов источника	783,42	785,20	785,20
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	783,42	785,20	785,20
6	Потери	183,64	159,76	159,76
7	Потребители из сети	599,78	625,44	625,44
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	599,78	625,44	625,44
8.1	Собственное потребление	52,87	66,78	66,78
8.2	Реализация сторонним потребителям	546,91	558,66	558,66
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05
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	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 177 324,75	4 365 768,73	4 424 538,70
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 978 196,88	4 240 257,12	4 240 257,12
III	Неподконтрольные расходы	1 321 032,11	1 488 925,72	1 464 312,97
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	842,56	723,62	764,23
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	842,56	723,62	764,23
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 238 997,85	1 363 394,03	1 345 864,82
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 005 970,76	1 184 683,12	1 178 858,43
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	233 027,09	178 710,92	167 006,39
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	32,55	32,00
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:	81 191,70	29 770,12	29 770,12
3.6.1	амортизация основных средств	29 770,08	29 770,12	29 770,12
3.6.2	амортизация прочего имущества	51 421,62	0,00	0,00

3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 455,29	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	7 455,29	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	87 582,66	87 913,80
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 125 567,94	4 038 136,24	4 041 382,97
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 291 971,85	2 229 690,52	2 199 813,89
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 788 748,09	1 787 949,20	1 815 309,05
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 385 730,24	1 778 585,15	1 807 939,70
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 364 115,66	1 761 583,53	1 787 893,20
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	21 614,58	17 001,61	20 046,50
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	403 017,84	9 364,05	7 369,35
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	403 017,84	9 364,05	7 369,35
4.4	Расходы на холодную воду	44 848,00	20 496,52	26 260,03
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	196,00	101,20	101,20
4.4.2	тариф на холодную воду	228,82	202,53	259,49
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	555 187,93	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 623 924,81	10 448 018,62	9 930 234,64

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,4	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,3	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,2	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	104,1

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при  
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2026 года, к протоколу  
заседания правления**

**МУП «ЖКХ Березовское»**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Усть-Чижапского сельского  
поселения Каргасокского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2026 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2026 год	показатель учтенный при корректировке 2026 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,20	223,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	54,90	54,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	-	-

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2026 год**  
**МУП «ЖКХ Березовское»**

**Потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района**

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2026 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	568,55	440,26	440,26
2	Собственные нужды источника тепла	1,64	1,70	1,70
3	Отпуск с коллекторов источника	566,91	438,56	438,56
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	566,91	438,56	438,56
6	Потери	57,94	54,92	54,92
7	Потребители из сети	508,97	383,64	383,64
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	508,97	383,64	383,64
8.1	Собственное потребление	36,91	24,41	24,41
8.2	Реализация сторонним потребителям	472,06	359,23	359,23
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05
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	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 067 614,14	3 747 665,97	3 798 115,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 834 244,36	3 639 924,21	3 639 924,21
III	Неподконтрольные расходы	1 107 587,09	1 266 656,32	1 283 562,05
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	455,73	374,93	441,82
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	455,73	374,93	441,82
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 056 374,13	1 136 012,04	1 151 304,51
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	774 155,64	995 601,92	1 016 800,03
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	282 218,49	140 410,12	134 504,48
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	31,75	32,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от	0,20	0,20	0,20

	несчастных случаев			
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	43 617,79	50 311,92	50 311,92
3.6.1	амортизация основных средств	43 617,79	50 311,92	50 311,92
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 139,44	7 162,22	6 823,85
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 139,44	7 162,22	6 823,85
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	72 795,21	74 679,95
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 604 002,96	2 832 593,71	2 968 403,25
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 721 626,92	1 595 998,64	1 706 680,89
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	487 200,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 394 495,86	1 235 884,84	1 261 584,59
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 228 057,87	1 149 415,13	1 160 333,49
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 215 768,24	1 143 076,67	1 150 570,13
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 289,63	6 338,46	9 763,36
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	166 438,00	86 469,72	101 251,09
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	166 438,00	86 469,72	101 251,09
4.4	Расходы на холодную воду	680,18	710,23	137,77
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	2 546,57	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	2 546,57	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,02	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	318 534,97	159 267,48
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 781 750,76	8 165 450,97	8 209 348,10

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,4	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,3	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,2	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	104,1

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при  
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2026 года, к протоколу  
заседания правления**

**МУП «ЖКХ Тымское» муниципального образования  
«Тымское сельское поселение»**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Тымского сельского поселения  
Каргасокского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2026 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2026 год	показатель учтенный при корректировке 2026 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,40	225,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	9,30	9,30
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6,10	6,10

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2026 год**

**МУП «ЖКХ Тымское» муниципального образования  
«Тымское сельское поселение»**

**Потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2026 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	410,09	387,31	382,50
2	Собственные нужды источника тепла	9,66	9,83	5,02
3	Отпуск с коллекторов источника	400,44	377,48	377,48
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	400,44	377,48	377,48
6	Потери	9,19	9,32	9,33
7	Потребители из сети	391,25	368,16	368,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	391,25	368,16	368,16
8.1	Собственное потребление	49,18	27,90	27,90
8.2	Реализация сторонним потребителям	342,07	340,26	340,26
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05
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	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 184 833,54	3 736 559,07	3 775 966,69
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 870 032,25	3 618 698,07	3 618 698,07
III	Неподконтрольные расходы	1 406 446,22	1 211 770,39	1 221 512,36
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	483,89	358,66	438,90
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	483,89	358,66	438,90
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 394 106,48	1 131 819,35	1 143 756,08
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 231 597,95	1 014 152,35	1 031 396,05
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	162 508,54	117 666,99	112 360,03
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	31,76	32,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20

3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 259,01	5 808,00	5 808,00
3.6.1	амортизация основных средств	5 808,00	5 808,00	5 808,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	451,01	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 596,84	11 953,05	5 225,33
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 596,84	11 953,05	5 225,33
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	61 831,34	66 284,05
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 073 979,06	1 803 542,95	2 240 621,12
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 166 893,50	1 197 953,98	1 647 194,04
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	889 737,99	604 639,30	592 234,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	812 754,50	567 735,72	554 801,08
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	797 110,25	556 076,55	548 673,51
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	15 644,25	11 659,17	6 127,57
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	76 983,50	36 903,58	37 433,38
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	76 983,50	36 903,58	37 433,38
4.4	Расходы на холодную воду	17 347,57	949,66	1 192,61
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	104,67	6,10	6,10
4.4.2	тариф на холодную воду	165,74	155,68	195,51
V	Прибыль	2 510,45	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	2 510,45	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,02	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-18 642,37
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 667 769,27	6 751 872,41	7 219 457,81

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,4	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,3	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,2	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1