



М.Д.Вагина

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

20.12.2022

№ 44/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
И.М.Камалдинова	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

А.В. Вульф	Директор МКП АГП «АЕРЦ» по распоряжению Главы Асиновского городского поселения от 09.12.2022 № 364/22
------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 6):**

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов котельных Асиновского городского поселения Асиновского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на 2022-2032 годы и корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) на 2022 год
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) на 2023 год

4. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-124/9(472) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)», от 15.12.2021 № 1-126/9(473) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)», от 15.12.2021 № 1-128/9(474) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340)», от 15.12.2021 № 1-129/9(475) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340)»
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – К» (ИНН 7009004563) на 2023 год
6. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства" (ИНН 7015000373) на 2020 - 2022 годы», от 19.12.2020 № 1-422/9(617) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства" (ИНН 7015000373) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 18.12.2019 № 1-252/9(651)», от 10.12.2021 № 1-342/9(375) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации МУП Чаинского района "Чаинское ПОЖКХ" (ИНН 7015000373) на 2022 год и внесении изменения в приказ от 18.12.2019 N 1-252/9(651)».

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.1 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов котельных Асиновского городского поселения Асиновского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на 2022-2032 годы и корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года

Тоцкая К.П.

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

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053) тарифы, устанавливаемые на 2023 год, вводятся в действие с 01.12.2022.

Ввиду особенностей установления тарифов, предусмотренных постановлением № 2053, корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) с коллекторов котельных Асиновского городского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2022 года по 2032 год, в части 2023 года, проведена экспертом.

Предлагается корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов котельных Асиновского городского поселения Асиновского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест», в части 2023 года отдельным приказом не оформлять.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) долгосрочные параметры регулирования на период с 22.12.2022 по 31.12.2032 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на период с 22.12.2022 по 31.12.2032 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%			а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920)	2022	36 371, 07	-	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2023	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2024	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2025	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
2026	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
2027	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
2028	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
2029	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
2030	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
2031	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
2032	36 371, 07	1,00	0,00	-	-	Представлен	а)	-	-	

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.	%	%			б)	-	
		ы в Таблице 2		б)			-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Значение										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920)	Котельная «Нефтебаза»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «П.Морозова»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «ХДСУ»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «Центральная»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «ЦКР»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «АЦРБ»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «ВЭС»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная «ПМК-16 База»	а)	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
		б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ПУ-24»	а)	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	
	б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 22.12.2022 по 31.12.2032:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 22.12.2022 по 31.12.2032

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	1 271,15	
			2023	1 403,69		
			2024	1 403,69	1 491,32	
			2025	1 491,32	1 532,77	
			2026	1 532,77	1 601,60	
			2027	1 601,60	1 639,52	
			2028	1 639,52	1 718,22	
			2029	1 718,22	1 753,47	
			2030	1 753,47	1 846,16	
			2031	1 846,16	1 874,55	
		2032	1 874,55	1 983,01		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
2029	-		-			
2030	-		-			
2031	-		-			
2032	-	-				

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

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 22.12.2022.

4. Тариф на 2022 год не применяется к правоотношениям, возникшим с 22.12.2022.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критина ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2023 год и п.3 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) на 2023 год

Тоцкая К.П.

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

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053) тарифы, устанавливаемые на 2023 год, вводятся в действие с 01.12.2022.

Учитывая особенности установления тарифов, предусмотренные постановлением № 2053, предлагается тарифы для теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» на тепловую энергию для потребителей Асиновского городского поселения Асиновского района на 2022 год отдельным приказом не устанавливать.

### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) на тепловую энергию, поставляемую потребителям  
Асиновского городского поселения Асиновского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 625,00



№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	
		«Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199)			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *
		однотарифный руб./Гкал	2023	3 150,00	

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

2. Установленные тарифы ввести в действие с 22.12.2022.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина            ЗА  
Г.К.Кулешов        ЗА  
Е.В.Захарова        ЗА  
О.И.Критинина        ЗА  
К.П.Тоцкая            ЗА

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.4 повестки** О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-124/9(472) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)», от 15.12.2021 № 1-126/9(473) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)», от 15.12.2021 № 1-128/9(474) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340)», от 15.12.2021 № 1-129/9(475) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340)»

Тоцкая К.П.

В связи с прекращением деятельности теплоснабжающих организаций на территории Асиновского городского поселения Асиновского района предлагается признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области:

✓ от 15.12.2021 № 1-124/9(472) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)»;

✓ от 15.12.2021 № 1-126/9(473) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)»;

✓ от 15.12.2021 № 1-128/9(474) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)»;

✓ от 15.12.2021 № 1-129/9(475) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)».

#### **РЕШИЛИ:**

Признать с 22.12.2022 утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-124/9(472), от 15.12.2021 № 1-126/9(473), от 15.12.2021 № 1-128/9(474), от 15.12.2021 № 1-129/9(475).

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.5 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – К» (ИНН 7009004563) на 2023 год

---

Тоцкая К.П.

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

Теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» 14.11.2022 Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района на 2022 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053) тарифы, устанавливаемые на 2023 год, вводятся в действие с 01.12.2022.

Учитывая особенности установления тарифов, предусмотренные постановлением № 2053, предлагается тарифы для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» на тепловую энергию для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района на 2022 год отдельным приказом не устанавливать.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563) тарифы на тепловую энергию,

поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского,  
Подгорнского сельских поселений Чаинского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 670,07
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 670,07

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 22.12.2022.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина            ЗА  
Г.К.Кулешов        ЗА  
Е.В.Захарова        ЗА  
О.И.Критина        ЗА  
К.П.Тоцкая         ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.6 повестки** О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства" (ИНН 7015000373) на 2020 - 2022 годы», от 19.12.2020 № 1-422/9(617) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства" (ИНН 7015000373) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 18.12.2019 № 1-252/9(651)», от 10.12.2021 № 1-342/9(375) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации МУП Чаинского района "Чаинское ПОЖКХ" (ИНН 7015000373) на 2022 год и внесении изменения в приказ от 18.12.2019 N 1-252/9(651)»

Тоцкая К.П.

В связи с прекращением деятельности теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на территории Чаинского района Томской области предлагается признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области:

✓ от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства" (ИНН 7015000373) на 2020 - 2022 годы»;

✓ от 19.12.2020 № 1-422/9(617) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства" (ИНН 7015000373) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 18.12.2019 № 1-252/9(651)»;

✓ от 10.12.2021 № 1-342/9(375) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации МУП Чаинского района "Чаинское ПОЖКХ" (ИНН 7015000373) на 2022 год и внесении изменения в приказ от 18.12.2019 № 1-252/9(651)».

#### **РЕШИЛИ:**

Признать с 22.12.2022 утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651), от 19.12.2020 № 1-422/9(617), от 10.12.2021 № 1-342/9(375).

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Начальник Департамента  
тарифного регулирования  
Томской области



Вагина М.Д.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления  
 ООО «ТеплоИнвест»

Виды деятельности: производство, сбыт

Для потребителей: Асиновского городского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на период с 2022 по 2032 года

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	показатель на 2029 год*	показатель на 2030 год*	показатель на 2031 год*	показатель на 2032 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,50	155,80	155,80	155,80	155,80	155,50	155,80	155,80	155,80	155,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

## Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной

ООО "ТеплоИнвест"	Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал									
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 0,3 МВт ("Нефтебаза") в г. Асино, ул. Мичурина, 23/2"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 0,3 МВт ("ХДСУ") в г. Асино, ул. Льва Толстого, 69/4"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 1,0 МВт ("ПМК-16 База") в г. Асино, ул. им. Ленина, 129/4"	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 10,6 МВт ("Гагарина") в г. Асино, ул. им. Ю. Гагарина, 8/1"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 14,0 МВт ("Дружба") в г. Асино, пер. Северный, 18"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 2,4 МВт ("Лесозавод") в г. Асино, ул. Лесозаводская, 27"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 2,4 МВт ("АЦРБ") в г. Асино, ул. им. Гончарова, 170/13"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50

Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 5,3 МВт ("Центральная") в г. Асино, ул. имени Ленина, 30 б/1"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 6,5 МВт ("ВЭС") в г. Асино, пер. Электрический, 3/14"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 8,0 МВт ("П. Морозова") в г. Асино, ул. Павлика Морозова, 15/2"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 8,0 МВт ("ПУ-24") в г. Асино, ул. им. Гончарова, 46/9а"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 8,5 МВт ("ДРСУ") в г. Асино, ул. имени Ленина, 89г"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Реконструкция газовой котельной мощностью 0,38 МВт ("ЦКР") в г. Асино, ул. 9 Мая, 36/1.3"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 3,7 МВт ("Бассейн") в г. Асино, ул. Тельмана, 35б/1"	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "Газовая котельная мощностью 1,0 МВт ("Белочка") в г. Асино, ул. Линейная, 1а/1"	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70
Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "АИТ мощностью 0,11 МВт ("МОУ СОШ №6") в г. Асино, ул. Свободы 4а"	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70

Газификация 17 водогрейных котельных Асиновского городского поселения Асиновского района Томской области. "АИТ мощностью 0,048 МВт ("ДЮСШ №2") в г. Асино, ул. Мичурина 20/12"	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период с 2022 по 2023 гг.

ООО «ТеплоИнвест»

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2031
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации (ОП)	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	<b>Баланс</b>												
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>136 580,24</b>	<b>140 596,27</b>	<b>4 016,03</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>	<b>140 596,27</b>
2	Собственные нужды источника тепла	218,53	224,84	6,31	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84
3	Отпуск с коллекторов источника	136 361,71	140 371,43	4 009,72	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
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
5	Отпуск в сеть	0,00	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>136 361,71</b>	<b>140 371,43</b>	<b>4 009,72</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>	<b>140 371,43</b>
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
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,05</b>		<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,047	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	62,43	62,41		62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,037	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>50 972 183,13</b>	<b>38 167 799,01</b>	<b>-12 804 384,12</b>	<b>37 699 703,36</b>	<b>38 815 614,58</b>	<b>39 964 556,77</b>	<b>41 147 507,65</b>	<b>42 365 473,88</b>	<b>43 619 491,91</b>	<b>44 910 628,87</b>	<b>46 239 983,48</b>	<b>47 608 686,99</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>50 972 183,13</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>-14 601 114,89</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>	<b>36 371 068,24</b>

№ пп	Наименование показателя	2023			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2031
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации (ОП)	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>35 406 365,30</b>	<b>21 469 560,80</b>	<b>-13 936 804,50</b>	<b>11 300 807,80</b>	<b>11 636 788,75</b>	<b>11 982 397,51</b>	<b>12 338 282,68</b>	<b>12 704 750,30</b>	<b>13 082 115,53</b>	<b>13 470 702,97</b>	<b>13 870 846,86</b>	<b>14 282 891,46</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 608,37	4 680,41	72,04	4 790,40	4 998,39	5 198,33	5 406,26	5 622,51	5 847,42	6 081,31	6 324,56	6 577,55
3.1.1	Затраты на водоотведение	4 608,37	4 680,41	72,04	4 790,40	4 998,39	5 198,33	5 406,26	5 622,51	5 847,42	6 081,31	6 324,56	6 577,55
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	168 300,00	0,00	-168 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	168 300,00	0,00	-168 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 082 532,82	10 799 425,24	-3 283 107,58	11 193 928,24	11 525 268,52	11 866 416,47	12 217 662,39	12 579 305,20	12 951 652,63	13 335 021,55	13 729 738,19	14 136 138,44
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 625 336,51	7 519 806,72	-2 105 529,79	7 794 505,26	8 025 222,61	8 262 769,20	8 507 347,17	8 759 164,65	9 018 435,92	9 285 381,62	9 560 228,92	9 843 211,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 457 196,31	3 279 618,52	-1 177 577,79	3 399 422,99	3 500 045,91	3 603 647,26	3 710 315,22	3 820 140,55	3 933 216,71	4 049 639,93	4 169 509,27	4 292 926,75
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00	30,00	30,00					
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20	0,20	0,20					
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	20 957 059,42	0,00	-20 957 059,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	10 478 529,72	0,00	-10 478 529,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 478 529,70	0,00	-10 478 529,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	193 864,68	99 745,15	-94 119,53	102 089,16	106 521,84	110 782,71	115 214,02	119 822,58	124 615,48	129 600,10	134 784,11	140 175,47
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	193 864,68	99 745,15	-94 119,53	102 089,16	106 521,84	110 782,71	115 214,02	119 822,58	124 615,48	129 600,10	134 784,11	140 175,47
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	10 565 710,00	10 565 710,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование показателя	2023			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2031
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации (ОП)	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>174 386 348,11</b>	<b>133 882 893,20</b>	<b>-40 503 454,91</b>	<b>138 928 345,50</b>	<b>146 707 743,46</b>	<b>152 642 592,32</b>	<b>158 674 158,83</b>	<b>164 876 715,44</b>	<b>171 395 240,27</b>	<b>178 174 506,09</b>	<b>185 224 942,55</b>	<b>192 377 838,58</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	114 958 349,51	112 600 005,89	-2 358 343,63	116 238 952,65	122 788 139,07	127 625 527,45	132 656 411,37	137 885 739,32	143 327 031,71	148 985 975,80	154 871 277,65	160 991 991,58
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	28 840 653,35	0,00	-28 840 653,35	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	28 596 046,50	19 721 300,42	-8 874 746,08	21 078 650,87	22 215 749,76	23 234 296,41	24 163 668,27	25 062 733,76	26 062 836,50	27 102 943,36	28 184 654,48	29 130 076,17
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	28 194 777,45	19 721 300,42	-8 473 477,03	21 078 650,87	22 215 749,76	23 234 296,41	24 163 668,27	25 062 733,76	26 062 836,50	27 102 943,36	28 184 654,48	29 130 076,17
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	28 096 111,84	19 636 263,53	-8 459 848,31	21 078 650,87	22 215 749,76	23 234 296,41	24 163 668,27	25 062 733,76	26 062 836,50	27 102 943,36	28 184 654,48	29 130 076,17
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	4 228,11	3 134,72	-1 093,39	3 134,72	3 134,72	3 134,72	3 134,72	3 134,72	3 134,72	3 134,72	3 134,72	3 134,72
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,65	6,26	-0,38	6,72	7,09	7,41	7,71	8,00	8,31	8,65	8,99	9,29
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	98 665,61	85 036,89	-13 628,72	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	401 269,05	0,00	-401 269,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	401 269,05	0,00	-401 269,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	4 122,30	4 363,45	241,15	4 465,99	4 659,90	4 846,30	5 040,15	5 241,76	5 451,43	5 669,49	5 896,27	6 132,12
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	59,61		61,01	63,66	66,21	68,85	71,61	74,47	77,45	80,55	83,77
4.5	Расходы на теплоноситель	1 987 176,44	1 557 223,44	-429 953,00	1 606 275,98	1 699 194,73	1 777 922,15	1 849 039,04	1 923 000,60	1 999 920,62	2 079 917,45	2 163 114,15	2 249 638,71
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	24 666,61	26 123,53	1 456,92	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53	26 123,53
4.5.2	тариф на теплоноситель	80,56	59,61		61,49	65,04	68,06	70,78	73,61	76,56	79,62	82,80	86,12
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	4 103 060,01	4 238 490,80	4 378 493,11	4 523 224,76	4 663 871,27
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>260 764 896,54</b>	<b>197 037 979,87</b>	<b>-63 726 916,67</b>	<b>191 513 351,86</b>	<b>200 878 747,18</b>	<b>208 437 747,56</b>	<b>216 135 126,05</b>	<b>224 049 999,63</b>	<b>232 335 338,51</b>	<b>240 934 331,04</b>	<b>249 858 997,66</b>	<b>258 933 288,51</b>
<b>1</b>	Одноставочный тариф, в том числе	1 912,30	1 403,69	x	1 364,33	1 431,05	1 484,90	1 539,74	1 596,12	1 655,15	1 716,41	1 779,98	1 844,63
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 477,94	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00		97,20	104,89	103,76	103,69	103,66	103,70	103,70	103,70	103,63

№ пп	Наименование показателя	2023			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2031
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации (ОП)	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	товарная продукция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	105,60	105,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

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

МКП АГП «АЕРЦ»

Виды деятельности: передача, сбыт

Для потребителей: потребители Асиновского городского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	реквизиты Приказа
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал*	23 191,20	от 20.12.2022 № 3-675

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МКП АГП «АЕРЦ»

Без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>277 894 687,96</b>	<b>270 024 813,35</b>	<b>-7 869 874,62</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	21 383 936,06	10 547 389,48	-10 836 546,57
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	658 699,20	0,00	-658 699,20
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	20 725 236,86	10 547 389,48	-10 177 847,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	8 707 924,28	8 061 019,15	-646 905,13
1.1.3.2	специальная одежда	1 189 985,93	392 150,55	-797 835,38
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	909 076,40	441 263,46	-467 812,94
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	9 918 250,25	1 652 956,33	-8 265 293,92
1.2	расходы на топливо	0,00	0,00	0,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	175 881 756,06	177 418 890,02	1 537 133,96
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	241 520,40	108 071,51	-133 448,89
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	241 520,40	108 071,51	-133 448,89
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	175 640 235,66	177 310 818,51	1 670 582,85
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	168 501 182,12	177 026 571,28	8 525 389,16
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 139 053,54	284 247,23	-6 854 806,31
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	3 620,68	1 245,58	-2 375,10
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	1 971,74	228,20	-1 743,54
1.4	расходы на холодную воду	15 095,48	7 669,42	-7 426,06
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	23 439,09	0,00	-23 439,09
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	23 439,09	0,00	-23 439,09
1.7	оплата труда всего, в том числе:	41 844 792,79	27 778 009,50	-14 066 783,29
1.7.1	оплата труда производственного персонала	28 390 851,97	22 820 351,81	-5 570 500,17
1.7.1.1	численность производственного персонала	50,00	44,47	-5,53
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 318,09	42 764,86	-4 553,23
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	13 453 940,82	4 957 657,70	-8 496 283,12

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	20,00	7,54	-12,46
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	56 058,09	54 798,43	-1 259,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	12 637 127,42	8 388 958,87	-4 248 168,55
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 574 037,30	6 891 746,25	-1 682 291,05
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 063 090,13	1 497 212,62	-2 565 877,50
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	12 509 355,30	33 266 034,58	20 756 679,28
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 097 011,40	8 226,52	-3 088 784,88
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:	19 557,89	0,00	-19 557,89
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	19 557,89	0,00	-19 557,89
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	19 557,89	0,00	-19 557,89
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:	2 393 409,94	6 354 886,75	3 961 476,81
1.12.1	услуги связи	207 648,48	70 886,02	-136 762,46
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	2 185 761,46	6 284 000,74	4 098 239,28
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	43 035,90	0,00	-43 035,90

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 749 495,66	5 089 495,66	-660 000,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	5 089 495,66	5 089 495,66	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	660 000,00	0,00	-660 000,00
1.15	Расходы на служебные командировки	70 000,00	0,00	-70 000,00
1.16	Расходы на обучение персонала	246 952,00	86 200,00	-160 752,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 979 722,96	1 079 052,53	-900 670,44
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	677 686,05	719 975,50	42 289,44
1.18.1.1	моющие средства	269 126,40	266 611,20	-2 515,20
1.18.1.2	специальное питание	71 751,82	71 081,25	-670,58
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	32 440,00	0,00	-32 440,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	304 367,83	382 283,05	77 915,22
1.18.2	прочие услуги	758 819,03	0,00	-758 819,03
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	543 217,88	359 077,03	-184 140,85
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	543 217,88	359 077,03	-184 140,85
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>247 936,00</b>	<b>150 457,04</b>	<b>-97 478,96</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	247 936,00	150 457,04	-97 478,96
2.4.1	расходы на услуги банков	247 936,00	150 457,04	-97 478,96
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>500 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-500 000,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00



№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	500 000,00	0,00	-500 000,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>278 642 623,96</b>	<b>270 175 270,39</b>	<b>-8 467 353,57</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>102 923,91</b>	<b>102 923,91</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>278 642 623,96</b>	<b>0,00</b>	<b>-278 642 623,96</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

## Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО «Водовод – К»

Виды деятельности: производство, передача, сбыт

Для потребителей: Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорского сельских поселений Чаинского района

## Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	166,00
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	165,52
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	165,52
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 242,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 220,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 220,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 284,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 269,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 269,10

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО «Водовод-К»

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>131 336 449,77</b>	<b>47 496 152,69</b>	<b>-83 840 297,08</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	6 859 207,64	236 356,67	-6 622 850,97
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 609 250,00	229 537,12	-4 379 712,88
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 249 957,64	6 819,56	-2 243 138,09
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	57 998,38	6 819,56	-51 178,83
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	2 191 959,26	0,00	-2 191 959,26
1.2	расходы на топливо	75 096 935,39	18 020 563,69	-57 076 371,70
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	16 593 823,57	5 427 183,82	-11 166 639,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	15 079 418,57	5 029 355,23	-10 050 063,34
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	15 006 578,54	5 004 985,75	-10 001 592,79
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2 134,65	635,36	x
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,03	7,88	x
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	72 840,03	24 369,48	-48 470,55
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 514 404,99	397 828,59	-1 116 576,40
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 514 404,99	397 828,59	-1 116 576,40
1.4	расходы на холодную воду	4 390,00	119 840,63	115 450,63
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	1 093,01	1 093,01
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	109,64	109,64
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	363 551,78	363 551,78
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 176,09	3 176,09
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	114,47	114,47
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	23 508 476,54	16 363 782,57	-7 144 693,98
1.7.1	оплата труда производственного персонала	18 596 592,17	14 874 766,25	-3 721 825,93
1.7.1.1	численность производственного персонала	29,50	38,00	8,50
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	52 532,75	32 620,10	-19 912,64

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 911 884,37	1 489 016,32	-3 422 868,05
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,83	3,55	-0,28
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	106 840,04	34 986,29	-71 853,76
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 035 721,10	4 941 862,33	-2 093 858,77
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 552 332,02	4 492 179,41	-1 060 152,62
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 483 389,08	449 682,93	-1 033 706,15
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 197 665,24	1 206 945,33	9 280,09
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 197 665,24	1 206 945,33	9 280,09
1.11.1.1	по договорам	1 197 665,24	0,00	-1 197 665,24
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	1 206 945,33	1 206 945,33
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	546 661,77	235 701,80	-310 959,98
1.12.1	услуги связи	109 069,44	103 012,36	-6 057,08
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	437 592,33	117 361,08	-320 231,24
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	15 328,35	15 328,35
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	437 225,56	0,00	-437 225,56

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	434 931,30	0,00	-434 931,30
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	2 294,26	0,00	-2 294,26
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	15 741,83	5 668,53	-10 073,30
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	574 695,54	574 695,54
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	574 695,54	574 695,54
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	40 601,12	0,00	-40 601,12
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	40 601,12	0,00	-40 601,12
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>40 256,17</b>	<b>54 118,81</b>	<b>13 862,63</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	40 256,17	54 118,81	13 862,63
2.4.1	расходы на услуги банков	40 256,17	54 118,81	13 862,63
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>450 428,52</b>	<b>450 428,52</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>131 376 705,94</b>	<b>48 000 700,02</b>	<b>-83 376 005,92</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>12 376,70</b>	<b>13 078,97</b>	<b>702,27</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	0,90
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	0,88