



О.Н.Касьянова

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

12.09.2024

№ 33/1

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Э.М. Саубанова	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

Атальянц С.Н. Директор ООО «Управляющая компания «Томского приборного завода»

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 7):**

- | № п/п | Вопрос   |
|-------|--|
| 1.    | Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2024 год   |
| 2.    | Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Камышка, д. 2тв, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2024 год  |
| 3.    | О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-450/9(84) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергоснаб" |

муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-209/9(114) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
5. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 9-208/9(113) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
6. 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 теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
7. О признании утратившим силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-109/9(309), от 19.12.2023 № 1-612/9(431)

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

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.1 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2024 год.

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:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Набережная, д. 7.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:  
Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Набережная, д. 7

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	18.09 – 31.12
				Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное казенное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по		

предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691)	схеме подключения		
	одноставочный руб./Гкал	2024	2 298,00
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
	одноставочный руб./Гкал	2024	2 298,00

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.2 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Камышка, д. 2тв, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2024 год.

Воронина Е.А.

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

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

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Камышка, сооружение № 2тв.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:  
Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Камышка, сооружение № 2тв

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	18.09 – 31.12
				Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 318,76
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 318,76

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.3 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-450/9(84) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года.

Воронина Е.А.

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

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

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-450/9(84) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	16 874,82	17 855,51	
			2025	17 855,51	18 613,95	
			2026	16 752,99	17 979,65	
2027	17 781,69		17 781,69			

		2028	17 781,69	19 094,65
		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  
Г.К.Кулешов ЗА  
С.В.Травкова ЗА  
С.К.Плотников ЗА  
Е.А.Воронина ЗА  
О.И.Критинина ЗА

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.4 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-209/9(114) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

ООО «Управляющая компания «Томского приборного завода» в адрес Департамента направлен протокол разногласий по следующим вопросам:

1. Выражено несогласие с тем, что экспертом Департамента в составе плановых расходов не в полном объеме учтена амортизация трансформаторной подстанции ТП-18.

Департамент выражает следующую позицию. Согласно п. 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения амортизация основных средств и нематериальных активов относится к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку. При этом согласно п. 13 Методических указаний по расчету тарифов в сфере теплоснабжения в случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление таких видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль и убытки не учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов). Повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается. От трансформаторной подстанции ТП-18, находящейся в собственности организации) кроме объекта теплоснабжения (котельная) электроэнергию получают иные юридические лица, т.е. ТП-18 используется организацией не только для осуществления регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения, но и для осуществления иной нерегулируемой деятельности, расходы по которой не должны учитываться органом регулирования в составе тарифа на тепловую энергию в соответствии с вышеуказанными нормами законодательства. Департаментом расходы на амортизацию ТП -18 и налог на имущество приняты в доле, приходящейся на котельную (в доле по потреблению электроэнергии).

Организацией принято решение направить обращение в адрес Федеральной антимонопольной службы РФ о правомерности действий Департамента при учете в составе затрат амортизационных отчислений ТП-18 и налога на имущество.

Департамент поясняет, что при получении от Федеральной антимонопольной службы РФ ответа о подтверждении позиции организации, амортизационные отчисления ТП-18 в полном объеме будут учтены при формировании тарифов на последующие периоды регулирования, а также указанные расходы в полном объеме будут приняты при анализе результатов деятельности организации за 2025 год.

2. Позиция организации по второму вопросу протокола разногласий принята экспертом, расходы признаны экономически обоснованными и учтены в составе затрат.

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

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

#### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-209/9(114) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 30.10.2023 № 1-209/9(114)

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

№ 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 «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 513,69	1 752,56	
			2025	1 730,28	1 730,28	
			2026	1 797,12	2 083,49	
			2027	2 069,74	2 069,74	
			2028	2 069,74	2 309,12	
		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  
Г.К.Кулешов        ЗА  
С.В.Травкова        ЗА  
С.К.Плотников      ЗА  
Е.А.Воронина        ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ  
СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.5 повестки** о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 9-208/9(113) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года.

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 5, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 9-208/9(113) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 30.10.2023 № 9-208/9(113)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя – вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН7017123606)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб. м	2024	204,37	642,11	
			2025	526,52	526,52	
			2026	488,43	1 044,07	
			2027	786,57	786,57	
			2028	786,57	828,83	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб. м	2024	204,37	642,11	
			2025	526,52	526,52	
			2026	488,43	1 044,07	
2027	786,57		786,57			
2028	786,57		828,83			

».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.6 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 теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года.

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 6, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-83/9(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» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«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	18 034,13	18 034,13	
			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  
Г.К.Кулешов        ЗА  
С.В.Травкова        ЗА  
С.К.Плотников      ЗА  
Е.А.Воронина        ЗА  
О.И.Критинина        ЗА

### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.7 повестки** о признании утратившим силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-109/9(309), от 19.12.2023 № 1-612/9(431)

---

Воронина Е.А.

В связи с прекращением организацией Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) деятельности в сфере теплоснабжения для потребителей п. Самусь ЗАТО Северск в 2024 году предлагается признать приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-109/9(309), от 19.12.2023 № 1-612/9(431) утратившими силу.

#### **РЕШИЛИ:**

Признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 13.12.2023 № 1-109/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704) на 2024-2028 годы»;

2) от 19.12.2023 № 1-612/9(431) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704)».

#### **РЕШИЛИ:**

### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

**МКП «СВК»**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям котельной, расположенной по адресу:

Томская область, ЗАТО Северск,

пос. Самусь, ул. Набережная, 7

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 430,70

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год**  
МКП «СВК»

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>106 235 626,04</b>	<b>77 959 392,53</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 339 068,20	414 802,14
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	865 937,24	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	473 130,96	414 802,14
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	256 619,00	149 876,12
1.1.3.2	специальная одежда	4 549,95	210 150,68
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	211 962,01	54 775,34
1.2	расходы на топливо	47 747 595,27	45 405 443,28
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	29 119 651,77	8 317 657,23
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	29 119 651,77	8 317 657,23
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	29 119 651,77	8 317 657,23
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	3 546,85	974,33
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,21	8,54
1.5	расходы на теплоноситель	2 987 920,03	2 829 867,06
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	10 524,80	10 524,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	283,89	268,88
1.7	оплата труда всего, в том числе:	16 119 498,37	15 031 774,61
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 660 240,00	12 442 332,80
1.7.1.1	численность производственного персонала	31,90	31,03
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	33 069,81	33 414,79
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 459 258,37	2 589 441,81
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,73	5,73
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 306,09	37 656,83
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 868 088,51	4 539 595,93
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 823 392,48	3 757 584,51
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 044 696,03	782 011,43
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	204 456,95	193 000,00
1.11.2	регламентные работы	204 456,95	193 000,00
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:	3 786 378,78	1 042 414,28
1.12.1	услуг и связи	170 580,23	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	38 448,01	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 577 350,54	1 042 414,28
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	4 590,23	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	27 648,94	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	30 729,00	172 172,45
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	30 729,00	172 172,45
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	2 077,25	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	28 651,75	172 172,45
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	12 665,54
1.19.5	прочие налоги	0,00	12 665,54
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>91 510,92</b>	<b>66 805,47</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	91 510,92	66 805,47
2.4.1	расходы на услуги банков	91 510,92	66 805,47
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 074 011,48</b>	<b>780 261,98</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>107 401 148,45</b>	<b>78 806 459,98</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>35 568,16</b>	<b>35 068,80</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	-
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	цена принята по приказу ФАС России, действующем у на момент установления тарифов

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

**МКП «СВК»**

Виды деятельности производство, передача, сбыт  
 Для потребителей потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, поселок Самусь, улица Камышка, д.2тв

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	337,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	332,20

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и  
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год  
МКП «СВК»**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>13 457 847,08</b>	<b>6 518 523,90</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	143 154,06	179 200,23
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	143 154,06	179 200,23
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	141 033,48	141 033,48
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	38 166,75
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 120,58	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	6 349 246,07	3 150 486,27
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 429 821,75	519 042,72
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 429 821,75	519 042,72
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 429 821,75	519 042,72
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	174,16	62,43
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,21	8,31
1.5	расходы на теплоноситель	24 445,86	23 245,70
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	332,19	332,20
1.5.2	тариф на теплоноситель	73,59	69,98
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 032 084,01	2 018 119,05
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 264 000,00	1 954 855,58
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,13	5,64
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	33 467,91	28 906,62
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	768 084,01	63 263,47
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,27	0,14
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 306,09	37 656,83
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 217 689,37	609 471,95
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	985 728,00	590 366,38
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	231 961,37	19 105,57
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20

1.12	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:	215 627,82	0,00
1.12.1	услуги связи	13 476,63	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	1 696,47	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	200 454,73	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	6 139,09	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	39 639,04	18 957,98
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	39 639,04	18 957,98
1.18.1.1	моющие средства	2 782,27	0,00
1.18.1.2	специальное питание	30 033,79	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	461,23	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	6 361,75	18 957,98
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>39 115,15</b>	<b>0,00</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	39 115,15	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	39 115,15	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>136 332,95</b>	<b>65 185,24</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>13 633 295,18</b>	<b>6 583 709,14</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>2 140,99</b>	<b>2 140,99</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	цена принята по приказу ДТР ТО от 06.12.2023 № 4-257/9(241)
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,60

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение**

Виды деятельности производство, передача, сбыт  
 Для потребителей потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	229,20	229,20	Приказ ДТР ТО от 11.10.2023 № 3-75
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал	229,20	229,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	229,20	229,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал	321,20	321,20	Приказ ДТР ТО от 11.10.2023 № 3-76
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал	321,20	321,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	321,20	321,20	



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

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложено организаци и	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
1	Производство тепловой энергии	1 211,42	1 094,11	1 094,11
2	Собственные нужды источника тепла	39,65	6,88	6,88
3	Отпуск с коллекторов источника	1 171,77	1 087,23	1 087,23
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 171,77	1 087,23	1 087,23
6	Потери	346,40	321,20	321,20
7	Потребители из сети	825,37	766,03	766,03
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>825,37</b>	<b>766,03</b>	<b>766,03</b>
8.1	Собственное потребление	66,01	65,91	65,91
8.2	Реализация сторонним потребителям	759,36	700,11	700,11
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,09</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,04
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 070 531,47</b>	<b>8 592 271,70</b>	<b>8 633 501,41</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>8 329 230,00</b>	<b>8 329 234,48</b>	<b>8 329 234,48</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 659 304,81</b>	<b>2 846 859,01</b>	<b>4 116 287,22</b>

<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 170 021,68</b>	<b>2 521 651,91</b>	<b>2 533 751,97</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 061 168,71	2 093 787,08	2 103 834,05
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 108 852,97	427 864,83	429 917,92
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>306 812,14</b>	<b>141 493,46</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	306 812,14	141 493,46	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>20 373,72</b>	<b>67 486,09</b>	<b>20 373,72</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	20 373,72	67 486,09	20 373,72
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 424 552,31</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>162 097,26</b>	<b>116 227,55</b>	<b>137 609,22</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 628 146,07</b>	<b>1 394 110,95</b>	<b>2 444 305,75</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 877 955,12</b>	<b>771 115,59</b>	<b>1 885 506,90</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 750 190,95</b>	<b>622 995,35</b>	<b>558 798,86</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 009 783,08</b>	<b>622 995,35</b>	<b>558 798,86</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 009 783,08	622 995,35	558 798,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>740 407,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	740 407,87	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	-1 276 275,26
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>16 357 982,34</b>	<b>12 833 241,66</b>	<b>13 917 819,13</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	-
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова 102,8

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления****ООО "УК ТПЗ"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,40	156,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	291,70	291,70
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	192,00	192,00

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

**Общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>12 806,30</b>	<b>12 806,38</b>	<b>12 806,38</b>	<b>0,09</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>44,60</b>	<b>44,71</b>	<b>44,71</b>	<b>0,12</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>12 761,70</b>	<b>12 761,67</b>	<b>12 761,67</b>	<b>(0,03)</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>12 761,70</b>	<b>12 761,67</b>	<b>12 761,67</b>	<b>(0,03)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>291,70</b>	<b>291,67</b>	<b>291,67</b>	<b>(0,03)</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>12 470,00</b>	<b>12 470,00</b>	<b>12 470,00</b>	<b>-</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>12 470,00</b>	<b>12 470,00</b>	<b>12 470,00</b>	<b>-</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 470,00	12 470,00	12 470,00	-
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>(0,00)</b>
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	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>8 746 972,05</b>	<b>6 144 532,06</b>	<b>6 174 016,38</b>	<b>(2 572 955,66)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>8 402 470,75</b>	<b>5 956 428,06</b>	<b>5 956 428,06</b>	<b>(2 446 042,68)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 184 300,07</b>	<b>2 458 356,58</b>	<b>2 337 817,48</b>	<b>153 517,42</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую</b>	<b>136 649,14</b>	<b>3 524,46</b>	<b>99 997,95</b>	<b>(36 651,19)</b>

	<b>деятельность</b>				
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>107 487,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(107 487,60)</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>64 000,72</b>	<b>44 822,04</b>	<b>62 105,17</b>	<b>(1 895,54)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 308,14	861,06	3 025,80	1 717,66
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	36 168,75	15 084,38	36 168,76	0,01
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	26 523,83	28 876,61	22 910,61	(3 613,21)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	5 882,83	8 235,96	2 269,96	(3 612,86)
3.3.3.2	земельный налог	20 641,00	20 640,65	20 640,65	(0,35)
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 488 738,08</b>	<b>1 683 018,26</b>	<b>1 691 094,16</b>	<b>202 356,08</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	931 541,35	1 045 876,94	1 050 895,54	119 354,19
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	557 196,73	637 141,32	640 198,62	83 001,89
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>223 115,22</b>	<b>223 153,79</b>	<b>157 465,35</b>	<b>(65 649,87)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	223 115,22	223 153,79	157 465,35	(65 649,87)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>34 391,17</b>	<b>83 300,55</b>	<b>37 894,79</b>	<b>3 503,63</b>
3.7.2	расходы на услуги банков	34 391,17	83 300,55	37 894,79	3 503,63
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>289 260,06</b>	<b>289 260,06</b>	<b>289 260,06</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>131 277,41</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>129 918,15</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(129 918,15)</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>13 693 734,60</b>	<b>13 285 638,75</b>	<b>13 331 470,01</b>	<b>(362 264,59)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>11 139 904,91</b>	<b>11 255 057,06</b>	<b>11 221 620,51</b>	<b>81 715,60</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 986 468,85</b>	<b>1 936 802,81</b>	<b>2 008 758,56</b>	<b>22 289,70</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 986 468,85</b>	<b>1 936 802,81</b>	<b>2 008 758,56</b>	<b>22 289,70</b>

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 963 098,57	1 916 908,14	1 986 974,11	23 875,54
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	23 370,29	19 894,67	21 784,45	(1 585,84)
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>567 360,83</b>	<b>93 778,88</b>	<b>101 090,94</b>	<b>(466 269,89)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	192,00	192,00	192,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	2 955,00	488,43	526,52	(2 428,49)
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>643 215,02</b>	<b>525 109,65</b>	<b>523 210,90</b>	<b>(120 004,12)</b>
<b>5.5</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>643 215,02</b>	<b>525 109,65</b>	<b>523 210,90</b>	<b>(120 004,12)</b>
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-330 666,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-330 666,60	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	-789 979,99	(789 979,99)
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>25 268 221,73</b>	<b>22 082 970,43</b>	<b>21 576 534,78</b>	<b>-3 691 686,95</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	по приказу ДТР ТО от 21.08.2024 № 4-84/9(160)	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказу ФАС от 28.11.2023 №906/23

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления**

**ООО "УК ТПЗ"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	192,00	192,00



## Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "УК ТПЗ"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>192,00</b>	<b>521,47</b>	<b>595,52</b>	<b>403,52</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	192,00	192,00	192,00	0,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	329,47	403,52	403,52
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	0,01
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>523 224,21</b>	<b>163 487,41</b>	<b>165 934,72</b>	<b>-357 289,49</b>
2	базовый уровень операционных расходов	523 224,21	163 487,41	165 934,72	-357 289,49
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>42 652,07</b>	<b>48 791,28</b>	<b>49 533,43</b>	<b>6 881,36</b>
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	42 652,07	48 791,28	49 533,43	6 881,36
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	42 369,60	48 468,16	49 205,39	6 835,79
3.3	Платежи в фонд социального страхования	282,46	323,12	328,04	45,57
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>1 484,55</b>	<b>42 423,77</b>	<b>58 989,06</b>	<b>57 504,50</b>
4.1	расходы на электроэнергию	1 484,55	2 052,56	1 850,45	365,90
4.2	расходы на холодную воду	0,00	40 371,21	57 138,60	57 138,60
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Результаты деятельности</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>39 095,36</b>	<b>39 095,36</b>
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>567 360,83</b>	<b>254 702,46</b>	<b>313 552,56</b>	<b>-253 808,27</b>
	<b>Тариф, руб/м3</b>				
1	<b>1 полугодие</b>	<b>3 547,38</b>	<b>488,43</b>	<b>526,52</b>	<b>-3 020,86</b>
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	524,08	76,07	82,00	-442,08
2	<b>2 полугодие</b>	<b>2 531,88</b>	<b>488,43</b>	<b>526,52</b>	<b>-2 005,37</b>
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	374,05	76,07	82,00	-292,05

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления****МУП "Комсервис" Александровского района Томской области****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,50	178,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	91,10	91,10

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год**  
**МУП "Комсервис" Александровского района Томской области**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	374,04	443,68	402,31	28,27
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	4,23	5,56	5,56	1,34
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	369,81	438,12	396,74	26,93
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	369,81	438,12	396,74	26,93
6	<b>Потери</b>	64,20	91,13	91,13	26,93
7	<b>Потребители из сети</b>	305,61	346,99	305,61	0,00
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	305,61	346,99	305,61	0,00
8.1	Собственное потребление	3,90	3,90	3,90	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	301,72	343,09	301,72	0,00
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,29	1,03	1,04	(0,25)
1	Индекс потребительских цен	1,29	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	1,29	1,03	1,04	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	2 892 280,59	2 281 176,58	2 292 122,72	(600 157,87)

2.0	базовый уровень операционных расходов	2 242 077,98	2 211 342,39	2 211 342,39	(30 735,59)
III	Неподконтрольные расходы	1 122 924,04	928 270,60	922 785,46	(200 138,58)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	22 000,00	0,00	0,00	(22 000,00)
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	22 000,00	0,00	0,00	(22 000,00)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	848 528,10	685 238,61	680 950,52	(167 577,58)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	732 813,06	595 727,92	596 528,12	(136 284,94)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	115 715,04	89 510,69	84 422,40	(31 292,65)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,00	32,00	32,00	-
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:	193 435,93	172 256,34	172 256,34	(21 179,59)
3.6.1	амортизация основных средств	193 435,93	172 256,34	172 256,34	(21 179,59)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 960,00	13 882,15	12 870,48	910,48
3.7.2	расходы на услуги банков	11 960,00	13 882,15	12 870,48	910,48
3.9	Единый налог при УСН	47 000,00	56 893,51	56 708,12	9 708,12
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 570 202,25	2 601 418,76	2 585 861,88	(984 340,37)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 129 709,59	1 167 839,03	1 056 565,11	(1 073 144,47)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 440 492,66	1 433 579,74	1 529 296,77	88 804,11
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 423 496,48	1 433 579,74	1 529 296,77	105 800,29
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 407 000,00	1 433 579,74	1 513 036,26	106 036,26
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	16 496,48	0,00	16 260,51	(235,97)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	16 996,18	0,00	0,00	(16 996,18)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	16 996,18	0,00	0,00	(16 996,18)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-481 932,77	0,00	-

0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-481 932,77	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	710 100,12	-249 796,49	
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>7 585 406,88</b>	<b>6 039 033,30</b>	<b>5 550 973,57</b>	<b>-2 034 433,30</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,185 (с 01.07.2025)		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9	