



В.Ю.Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

14.11.2023

№ 28

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

В.Ю.Трапезников	Председатель Правления – Начальник 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
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
Н.Н.Неизвестных	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 9):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на период регулирования с 2024 по 2026 год
6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на период регулирования с 2023 по 2046 год
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) , и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-438/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года
8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Степановское» (ИНН 7004007610) на период регулирования с 2024 по 2028 год

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на период регулирования с 2024 по 2028 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

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

«ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть- Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	одноставочный руб./Гкал	2020	5 923,74	7 310,06
		2021	7 310,06	7 717,62
		2022	7 717,62	8 402,73**
		2023	11 375,85***	
		2024	11 375,85	13 599,23
	Население (НДС не предусмотрен) *			
	одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
		2021	-	-
		2022	-	-
		2023	-	
2024		-	-	

* 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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

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:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 520,46	8 685,71		
			2021	8 685,71	9 236,11		
			2022	9 236,11	11 186,89**		
			2023	13 343,94***			
			2024	13 343,94	14 718,91		
		Население (НДС не предусмотрен)*					
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-		
			2021	-	-		
			2022	-	-		
2023	-						
2024	-		-				

* 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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы», в части 2024 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:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования

«Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 021,88	8 069,45	
			2021	7 817,78	7 817,78	
			2022	7 817,78	7 817,78**	
			2023	10 621,14***		
			2024	10 621,14	14 531,59	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-					
2024	-		-			

* 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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	8 011,82	10 006,96	
			2021	10 006,96	10 152,36	
			2022	10 152,36	10 158,38**	
			2023	12 280,66***		
			2024	12 280,66	14 695,84	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-					
2024	-		-			

* 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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на период регулирования с 2024 по 2026 год

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:

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

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 расхода в на топливо ****
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное	2024	1 075,56	1,00	0,00	-	а)	158,10	а)	-	-

унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128)	2025	1 075,56	1,00	0,00	-	б)	1,945				
						в)	147,24	б)	-		
						а)	158,10	а)	-	-	
	2026	1 075,56	1,00	0,00	-	-	б)	1,945			
							в)	147,24	б)	-	
							а)	158,10	а)	-	-

Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1	Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 841,13	6 841,13		
			2025	5 595,05	5 595,05		
			2026	5 595,05	5 701,30		
		Население (НДС не предусмотрен)*					
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-		
			2025	-	-		
2026	-		-				

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на период регулирования с 2023 по 2046 год

Воронина Е.А.

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

К заявлению об установлении цен (тарифов) регулируемой организации не были приложены документы и материалы, предусмотренные п. 16 Порядка открытия дел об установлении цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс с эффективностью операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменений расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332)	2023	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-				
						в)	-				
	2024	5 434,34	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			
	2025	5 434,34	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			
	2026	5 434,34	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			

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)	-	б)	
						а)				
						б)	-	б)	-	
2027	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2028	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2029	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2030	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2031	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2032	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2033	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2034	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2035	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2036	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2037	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2038	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		
					в)	-	б)	-		
2039	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
					б)	-	б)	-		

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.	%		%	в)	-	б)		-
						в)	-	б)	-		
	2040	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	б)	-		
	2041	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	б)	-		
	2042	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	б)	-		
	2043	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	б)	-		
	2044	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	б)	-		
	2045	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	б)	-		
	2046	5 434,34	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	-	б)	-		
						в)	-	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 (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) тарифы на тепловую энергию,

поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				(для 2023 года с 20.11 по 31.12)	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*		
			2023	2 563,59	
			2024	2 543,21	2 543,21
			2025	2 543,21	2 621,00
			2026	2 584,16	2 584,16
			2027	2 567,72	2 567,72
			2028	2 549,79	2 549,79
			2029	2 532,41	2 532,41
			2030	2 514,33	2 514,33
			2031	2 495,53	2 495,53
			2032	2 475,97	2 475,97
			2033	2 455,64	2 455,64
			2034	2 434,50	2 434,50
			2035	2 420,36	2 420,36
			2036	2 420,36	2 637,94
			2037	2 606,92	2 606,92
			2038	2 606,92	2 841,59
			2039	2 808,14	2 808,14
			2040	2 808,14	3 061,27
			2041	3 025,19	3 025,19
			2042	3 025,19	3 298,23
			2043	3 259,32	3 259,32
			2044	3 259,32	3 553,86
			2045	3 511,88	3 511,88
2046	3 511,88	3 829,62			
		одноставочный руб./Гкал	Население (НДС не предусмотрен)*		
			2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-
			2030	-	-
			2031	-	-
			2032	-	-
			2033	-	-
			2034	-	-
			2035	-	-
			2036	-	-
			2037	-	-
			2038	-	-
			2039	-	-
			2040	-	-
			2041	-	-
2042	-	-			
2043	-	-			
2044	-	-			

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				(для 2023 года с 20.11 по 31.12)	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
			2045	-	-
			2046	-	-

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-438/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 7, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2027, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-438/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2023-2027 годы» изложить следующей в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ 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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2023	13 878,12**		
			2024	13 878,12	16 310,55	
			2025	14 316,60	14 554,60	
			2026	14 554,60	15 319,53	
			2027	15 319,53	15 707,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
2027	-		-			

* 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.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района:

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)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	2024	4 929,22	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2025	4 929,22	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2026	4 929,22	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2027	4 929,22	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2028	4 929,22	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

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/м2);

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.

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Котельная №2 «Клуб» (п.Степановка)	2024	246,39	1,709	14,31
	Котельная №3 «Больничная» (п.Степановка)		251,15	1,573	156,57
	Котельная №2 «Клуб» (п.Степановка)	2025	246,39	1,709	14,31
	Котельная №3 «Больничная» (п.Степановка)		251,15	1,573	156,57
	Котельная №2 «Клуб» (п.Степановка)	2026	246,39	1,709	14,31
	Котельная №3 «Больничная» (п.Степановка)		251,15	1,573	156,57
	Котельная №2 «Клуб» (п.Степановка)	2027	246,39	1,709	14,31
	Котельная №3 «Больничная» (п.Степановка)		251,15	1,573	156,57
	Котельная №2 «Клуб» (п.Степановка)	2028	246,39	1,709	14,31
	Котельная №3 «Больничная» (п.Степановка)		251,15	1,573	156,57

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	7 090,98	11 380,36	
			2025	9 241,37	9 241,37	
			2026	9 241,37	9 926,68	
			2027	9 926,68	10 236,76	
			2028	10 236,76	10 550,70	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
одноставочный	2024	-	-			

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

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района:

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)			
Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	2024	2 723,30	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	-		
						б)						б)	-
						в)							
	2025	2 723,30	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	-		
						б)						б)	-
						в)							
	2026	2 723,30	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	-		
						б)						б)	-
						в)							
	2027	2 723,30	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	-		
						б)						б)	-
						в)							
2028	2 723,30	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	-			
					б)						б)	-	
					в)								

* 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/м²);

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.

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН	«Блочно-модульная твердотопливная котельная на пеллетах с.Новорхангельское»	2024	161,36	2,151	112,30
	Котельная на твердом топливе (угле)с.Турунтаево		184,24	2,525	305,47

7014057779)	«Блочно-модульная твердотопливная котельная на пеллетах с.Новорхангельское»	2025	161,36	2,151	112,30
	Котельная на твердом топливе (угле)с.Турунтаево		184,24	2,525	305,47
	«Блочно-модульная твердотопливная котельная на пеллетах с.Новорхангельское»	2026	161,36	2,151	112,30
	Котельная на твердом топливе (угле)с.Турунтаево		184,24	2,525	305,47
	«Блочно-модульная твердотопливная котельная на пеллетах с.Новорхангельское»	2027	161,36	2,151	112,30
	Котельная на твердом топливе (угле)с.Турунтаево		184,24	2,525	305,47
	«Блочно-модульная твердотопливная котельная на пеллетах с.Новорхангельское»	2028	161,36	2,151	112,30

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 057,55	6 069,06	
			2025	6 069,06	6 608,87	
			2026	6 608,87	7 180,80	
			2027	7 153,17	7 153,17	
			2028	7 153,17	7 605,49	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
2028	-		-			

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

Виды

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,20	221,20	от 23.05.2019 № 3-60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	57,20	57,20	от 23.05.2019 № 3-59
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

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

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	570,60	561,37	561,37
2	Собственные нужды источника тепла	1,65	1,62	1,62
3	Отпуск с коллекторов источника	568,95	559,75	559,75
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	568,95	559,75	559,75
6	Потери	58,15	57,21	57,21
7	Потребители из сети	510,80	502,53	502,53
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	510,80	502,53	502,53
8.1	Собственное потребление	36,91	26,92	26,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	473,89	475,61	475,61
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
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	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 836 299,01	2 149 865,21	2 254 287,06
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 913 097,47	1 913 097,47	1 913 097,47
III	Неподконтрольные расходы	1 041 354,87	673 838,25	721 903,20
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	313,40	604,45	313,40
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	313,40	604,45	313,40
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	982 131,50	552 831,32	611 407,18
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	684 479,06	497 400,89	553 284,41
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	297 652,44	55 430,44	58 122,77
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	53 089,80	61 266,96	50 311,92
3.6.1	амортизация основных средств	53 089,80	61 266,96	50 311,92
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 820,17	13 504,57	6 353,46
3.7.2	расходы на услуги банков	5 820,17	13 504,57	6 353,46
3.9	Единый налог при УСН	0,00	45 630,95	53 517,24
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 303 106,94	2 043 304,05	2 731 971,41
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 382 136,00	1 210 626,60	1 759 707,11
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 920 365,13	832 677,46	972 158,40
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 826 994,35	832 677,46	964 552,02
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	960 153,22	832 677,46	959 193,35
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	866 841,13	0,00	5 358,67
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	93 370,79	0,00	7 606,39
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	93 370,79	0,00	7 606,39
4.4	Расходы на холодную воду	605,80	0,00	105,89
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	477 802,45
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 180 760,82	4 867 007,51	6 185 964,12

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Тымского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,00	226,00	от 23.05.2019 № 3-60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	9,40	9,40	от 23.05.2019 № 3-59
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6,10	6,10	

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

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	444,29	426,67	417,39
2	Собственные нужды источника тепла	10,24	9,83	9,83
3	Отпуск с коллекторов источника	434,05	416,85	407,56
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	434,05	416,85	407,56
6	Потери	9,74	9,35	9,35
7	Потребители из сети	424,32	0,00	398,21
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	424,32	407,49	398,21
8.1	Собственное потребление	49,18	27,89	49,16
8.2	Реализация сторонним потребителям	375,14	379,60	349,05
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
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	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 328 517,22	2 258 062,17	2 360 904,89
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 009 378,54	2 009 378,54	2 009 378,54
III	Неподконтрольные расходы	1 177 092,15	662 510,44	966 690,21
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	366,39	475,10	338,75
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	366,39	475,10	338,75
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 162 907,29	570 088,57	880 510,31
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	982 137,45	511 129,26	801 822,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	180 769,84	58 959,31	78 687,57
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 808,00	44 221,05	31 678,61
3.6.1	амортизация основных средств	5 808,00	5 808,00	5 808,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	38 413,05	25 870,61
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 010,47	8 516,43	8 565,46
3.7.2	расходы на услуги банков	8 010,47	8 516,43	8 565,46
3.9	Единый налог при УСН	0,00	39 209,28	45 597,09
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 068 663,35	1 327 689,18	1 919 947,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 332 458,40	879 134,71	1 293 360,97
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	722 304,92	447 713,99	625 628,92
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	690 835,29	447 713,99	620 666,85
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	677 701,54	447 713,99	603 477,37
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 133,75	0,00	17 189,48

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	31 469,63	0,00	4 962,07
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	31 469,63	0,00	4 962,07
4.4	Расходы на холодную воду	13 900,03	840,47	958,10
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	104,67	6,10	6,10
4.4.2	тариф на холодную воду	132,80	137,78	157,07
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	208 169,57
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	208 169,57
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	84 847,02
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 574 272,72	4 248 261,78	5 540 559,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

Виды производство, передача, сбыт

Для потребителей Сосновского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,80	224,80	от 23.05.2019 № 3-60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	163,70	163,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой	м3	101,20	101,20	

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

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	681,17	935,62	730,57
2	Собственные нужды источника тепла	13,08	17,96	17,96
3	Отпуск с коллекторов источника	668,10	917,65	712,61
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	668,10	917,65	712,61
6	Потери	119,17	163,68	163,68
7	Потребители из сети	548,93	163,68	548,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	548,93	753,97	548,93
8.1	Собственное потребление	58,56	57,15	60,13
8.2	Реализация сторонним потребителям	490,37	696,82	488,80
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
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	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 551 526,58	2 871 134,63	2 999 010,31
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 554 932,45	2 554 932,45	2 554 932,45
III	Неподконтрольные расходы	358 538,90	837 790,71	865 446,06
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	582,21	874,78	538,21
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	582,21	874,78	538,21
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	295 562,68	678 242,62	742 103,51
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	68,40	545 984,59	603 954,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	295 494,28	132 258,02	138 148,58
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	50 089,51	81 070,15	50 385,24
3.6.1	амортизация основных средств	50 089,51	32 210,37	36 670,37
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	48 859,78	13 714,87
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 304,49	15 094,66	13 431,38
3.7.2	расходы на услуги банков	12 304,49	15 094,66	13 431,38
3.9	Единый налог при УСН	0,00	62 508,52	58 987,72
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 769 530,05	3 117 098,20	2 855 246,17
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 807 041,62	1 899 871,68	1 329 778,96
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 916 792,53	1 199 745,40	1 505 874,74
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 910 734,92	1 051 023,98	1 498 898,07
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 896 683,14	1 036 908,15	1 482 866,76
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	14 051,78	14 115,82	16 031,31
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	6 057,61	148 721,43	6 976,67

4.3.2. 1	на технологические нужды тэ	0,00	148 721,43	0,00
4.3.2. 2	на хозяйственные нужды тэ	6 057,61	0,00	6 976,67
4.4	Расходы на холодную воду	45 695,90	17 481,11	19 592,47
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	252,00	101,20	101,20
4.4.2	тариф на холодную воду	181,33	172,74	193,60
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 679 595,53	6 826 023,54	6 719 702,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

Виды деятельности производство, передача, сбыт
 Для потребителей Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	177,50	177,50	от 23.05.2019 № 3-60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	156,80	156,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой	м3	0,00	0,00	

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

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

потребителям УстьТымского сельского поселения Каргасокского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	864,70	854,14	862,47
2	Собственные нужды источника тепла	23,50	23,21	23,21
3	Отпуск с коллекторов источника	841,20	830,93	839,26
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	841,20	830,93	839,26
6	Потери	158,75	156,81	156,81
7	Потребители из сети	682,45	674,13	682,45
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	682,45	674,13	682,45
8.1	Собственное потребление	50,43	50,69	50,74
8.2	Реализация сторонним потребителям	632,02	623,44	631,71
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
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	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 489 061,72	4 079 686,96	4 261 389,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 630 385,18	3 630 385,18	3 630 385,18
III	Неподконтрольные расходы	1 909 787,11	1 375 836,37	1 372 533,80
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	816,51	1 308,66	751,48
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	816,51	1 308,66	751,48
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 791 168,17	1 076 539,41	1 168 896,09
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 493 428,97	937 689,45	1 023 861,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	297 739,21	138 849,96	145 034,11
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	111 968,29	210 124,66	117 514,93
3.6.1	амортизация основных средств	111 968,29	111 968,29	111 189,45
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	98 156,37	6 325,48
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 834,14	13 885,64	6 380,32
3.7.2	расходы на услуги банков	5 834,14	13 885,64	6 380,32
3.9	Единый налог при УСН	0,00	73 978,00	78 990,98
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 127 699,88	2 617 731,04	2 978 604,79
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 718 379,94	1 376 309,65	1 809 264,08
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 409 215,11	1 241 421,39	1 169 227,61
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 402 161,40	1 184 956,80	1 161 103,71
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 249 450,56	1 169 754,16	1 148 624,97

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 152 710,84	15 202,64	12 478,74
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 053,71	56 464,59	8 123,89
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	56 464,59	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 053,71	0,00	8 123,89
4.4	Расходы на холодную воду	104,84	0,00	113,10
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	451 849,53
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 526 548,71	8 073 254,38	9 064 377,73

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0

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

МУП "Наумовское"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	158,10	от 19.10.2021 № 3-113
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	147,20	147,20	147,20	от 19.10.2021 № 3-112
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	102,40	102,40	102,40	

* - 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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2027 гг.

МУП "Наумовское"

потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт	план организации	эксперт	план организации	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	557,31	557,35	557,31	557,35	557,31	557,35
2	Собственные нужды источника тепла	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
3	Отпуск с коллекторов источника	556,06	556,10	556,06	556,10	556,06	556,10
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	556,06	556,10	556,06	556,10	556,06	556,10
6	Потери	147,20	147,24	147,20	147,24	147,20	147,24
7	Потребители из сети	408,86	408,86	408,86	408,86	408,86	408,86
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	408,86	408,86	408,86	408,86	408,86	408,86
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	408,86	408,86	408,86	408,86	408,86	408,86
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 412 400,42	1 075 564,59	1 468 896,44	1 109 530,92	1 527 652,29	1 142 373,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 412 400,42	1 075 564,59	1 412 400,42	1 075 564,59	1 412 400,42	1 075 564,59
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 025,00	2 588,43				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	3 025,00	2 588,43				
2.1.3.2	специальная одежда	1 450,00	1 490,08				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 575,00	1 098,35				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 391 034,12	1 052 878,05	1 446 675,48	1 086 127,93	1 504 542,50	1 118 277,32
2.3.1	оплата труда производственного персонала	616 913,70	545 109,43	641 590,25	562 323,98	667 253,86	578 968,77
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,50	1,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 272,98	30 283,86				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	774 120,42	507 768,62	805 085,23	523 803,95	837 288,64	539 308,55
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,55	1,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	41 649,31	42 314,05				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	10 408,51	11 738,48				
2.5.1	услуги связи	7 062,92	7 965,40				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	3 345,59	3 773,08				
2.7	Расходы на обучение персонала	5 000,00	5 360,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 932,79	2 999,63				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 330,00	1 849,20				
2.9.1.1	моющие средства	1 330,00	1 849,20				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 602,79	1 150,43				

2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 602,79	1 150,43				
III	Неподконтрольные расходы	449 235,74	354 588,07	467 396,00	365 962,55	486 871,84	376 989,46
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	420 092,30	317 969,17	436 896,00	328 010,64	454 371,84	337 719,75
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	186 307,94	164 623,05	193 760,26	169 821,84	201 510,67	174 848,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	233 784,37	153 346,12	243 135,74	158 188,79	252 861,17	162 871,18
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	8 925,23	0,00	9 300,09	0,00	9 672,09
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	8 925,23	0,00	9 300,09	0,00	9 672,09
3.9	Единый налог при УСН	29 143,44	27 693,67	30 500,00	28 651,83	32 500,00	29 597,62
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 368 681,10	1 366 908,11	1 374 704,39	1 418 340,91	1 381 798,04	1 469 997,06
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 218 176,88	1 222 062,91	1 218 180,00	1 266 057,18	1 218 180,00	1 312 901,29
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	137 325,43	132 459,94	142 818,44	138 950,48	149 363,86	143 119,00
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	137 325,43	132 459,94	142 818,44	138 950,48	149 363,86	143 119,00
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	137 325,43	132 459,94	142 818,44	138 950,48	149 363,86	143 119,00
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	16,23	15,39	16,23	15,39	16,32	15,39
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,46	8,61	8,80	9,03	9,15	9,30
4.5	Расходы на теплоноситель	13 178,79	12 385,25	13 705,94	13 333,25	14 254,18	13 976,77
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	114,30	102,40	114,30	102,40	114,30	102,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	115,30	120,95	119,91	130,21	124,71	136,49
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-606 244,76	0,00	-683 637,70
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 230 317,26	2 797 060,77	3 310 996,82	2 287 589,62	3 396 322,17	2 305 721,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

				По данным ДТР ТО2025	По данным ДТР ТО2026		
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50		
4	Индекс роста цен на топливо	прочие виды топлива	106,2	прочие виды топлива	103,6	прочие виды топлива	103,7

Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии методом индексации, руб.

ООО "ТЭП Первомайское"

поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046		
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
			Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
Баланс																												
1	Производство тепловой энергии	Гкал	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	25 350,07	25 550,07	
2	Собственные нужды источника тепла	Гкал	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86		
3	Отпуск с коллекторов источника	Гкал	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21		
4	Покупная энергия	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Отпуск в сеть	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Потребители из сети	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	Гкал	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21		
8.1	Собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21	25 515,21	25 315,21		
Смета расходов																												
1	Индекс изменения операционных расходов		1,047	1,061	1,032	1,050	1,050	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,030	1,050	1,030		
1	Индекс потребительских цен	ед.	1,058	1,072	1,042	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056	14,056		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Ка)	ед.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	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	ед.	1,047	1,061	1,032	1,050	1,050	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,050	1,030	1,030	1,030	1,050	1,030		
6	Произведение индексов с начала долгосрочного периода для 2021 года																											
7	Базовый уровень операционных расходов для 2021 года																											
II	Операционные (подконтрольные расходы)	руб.	5 434 335,81	5 767 351,91	5 949 484,88	6 125 589,63	6 306 907,09	6 493 591,54	6 685 801,85	6 883 701,58	7 087 459,15	7 297 247,94	7 513 246,48	7 735 638,57	7 964 613,47	8 200 366,03	8 443 096,87	8 693 012,53	8 950 325,71	9 215 255,35	9 488 026,91	9 768 872,50	10 058 031,15	10 355 748,85	10 662 279,01	10 977 882,47		
2.0	базовый уровень операционных расходов	руб.	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81	5 434 335,81		
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	259 891,15	275 817,28	284 527,59	292 949,60	301 620,91	310 548,89	319 741,14	329 205,47	338 949,96	348 982,87	359 512,77	369 948,43	380 898,90	392 175,51	403 781,84	415 733,78	428 039,50	440 709,47	453 754,47	467 185,61	481 014,30	495 252,32	509 911,79	525 005,18		
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	259 891,15	275 817,28	284 527,59	292 949,60	301 620,91	310 548,89	319 741,14	329 205,47	338 949,96	348 982,87	359 512,77	369 948,43	380 898,90	392 175,51	403 781,84	415 733,78	428 039,50	440 709,47	453 754,47	467 185,61	481 014,30	495 252,32	509 911,79	525 005,18		
2.1.3.2	специальная одежда	руб.	107 465,55	114 048,91	117 650,58	121 135,03	124 718,57	128 410,24	132 211,19	136 124,64	140 153,93	144 302,48	148 573,84	152 971,62	157 499,58	162 161,57	166 961,55	171 905,61	176 991,96	182 230,92	187 624,96	193 178,66	198 896,74	204 784,09	210 845,70	217 086,73		
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	152 427,60	161 768,36	166 877,01	171 816,57	176 902,34	182 138,65	187 529,95	193 080,84	198 796,05	204 680,39	210 738,95	216 976,81	223 399,32	230 011,94	236 820,29	243 830,17	251 047,55	258 478,55	266 129,52	274 006,95	282 117,56	290 468,24	299 066,10	307 918,45		
2.3	оплата труда всего, в том числе:	руб.	4 685 501,18	4 972 416,44	5 129 445,35	5 281 276,93	5 437 602,73	5 598 555,77	5 764 273,02	5 934 895,50	6 110 568,41	6 291 441,24	6 477 667,90	6 669 406,87	6 866 821,51	7 070 079,22	7 279 353,57	7 494 822,43	7 716 669,18	7 945 082,58	8 180 257,03	8 422 392,64	8 671 695,46	8 928 377,64	9 192 657,62	9 464 760,29		
2.3.1	оплата труда производственного персонала	руб.	2 899 189,98	3 076 852,35	3 174 019,34	3 267 970,32	3 364 702,24	3 464 297,42	3 566 840,63	3 672 419,11	3 781 122,72	3 893 045,95	4 008 278,05	4 126 923,08	4 249 080,00	4 374 852,77	4 504 348,41	4 637 677,13	4 774 952,37	4 916 290,96	5 061 813,17	5 211 642,84	5 365 907,47	5 524 738,33	5 688 270,58	5 856 643,39		
2.3.1.1	численность производственного персонала	чел.	7,42																									
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	32 571,77																									
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	1 786 111,20	1 895 564,09	1 955 426,01	2 015 306,62	2 072 900,49	2 134 258,35	2 197 432,40	2 262 476,39	2 329 445,70	2 398 397,29	2 469 389,85	2 542 483,79	2 617 741,51	2 695 226,45	2 775 005,15	2 857 145,31	2 941 716,81	3 028 791,62	3 118 443,86	3 210 749,79	3 305 787,99	3 403 639,51	3 504 387,04	3 608 116,89		
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	3,29																									
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	45 203,71																									
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	348 137,09	369 470,93	381 138,82	392 420,55	404 036,18	415 995,65	428 509,12	440 987,07	454 040,29	467 479,88	481 317,28	495 564,28	510 232,98	525 335,87	540 885,82	556 896,04	573 380,16	590 352,21	607 826,64	625 818,31	644 342,53	663 415,07	683 052,15	703 270,50		
2.5.1	услуги связи	руб.	76 477,44	81 165,98	83 727,14	86 205,46	88 757,14	91 384,35	94 089,33	96 874,37	99 741,85	102 694,21	105 733,96	108 863,69	112 086,05	115 403,80	118 819,75	122 336,82	125 957,99	129 686,34	133 525,06	137 477,40	141 546,73	145 736,51	150 050,32	154 491,81		
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	271 659,65	288 306,95	297 411,68	306 215,07	315 279,04	324 611,30	334 219,79	344 112,70	354 298,43	364 785,67	375 583,32	386 700,59	398 146,93	409 932,07	422 066,06	434 559,22	447 422,17	460 665,87	474 301,58	488 340,90	502 795,80	517 678,55	533 001,84	548 778,69		
2.7	Расходы на обучение персонала	руб.	29 313,73	31 110,07	32 092,53	33 042,47	34 020,53	35 027,53	36 064,33	37 131,85	38 230,96	39 362,59	40 527,72	41 727,34	42 962,47	44 234,16	45 543,49	46 891,58	48 279,57	49 708,65	51 180,02	52 694,95	54 254,72	55 860,66	57 514,14	59 216,56		
2.9</																												

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "ДНР"

Виды производство, передача, сбыт
 Для потребителей котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения
 Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	219,70	219,70	от 26.05.2022 № 3-63
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	44,90	44,90	от 26.05.2022 № 3-62
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

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

ООО "ДНР"

**потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района
Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	251,94	249,90	249,47
2	Собственные нужды источника тепла	0,41	0,40	0,40
3	Отпуск с коллекторов источника	251,53	249,51	249,08
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	251,53	249,51	249,08
6	Потери	47,72	44,93	44,93
7	Потребители из сети	203,81	204,57	204,14
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	203,81	204,57	204,14
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	203,81	204,57	204,14
1	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,05	1,07
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	1,07	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 901 703,21	1 597 270,97	1 635 410,21
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 901 703,21	1 540 979,01	1 540 979,01
III	Неподконтрольные расходы	852 901,05	472 150,74	557 592,13
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	733 059,31	419 208,79	429 218,55
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	523 846,78	358 829,24	367 397,28
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	209 212,52	60 379,55	61 821,28
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 480,00	9 480,00	9 480,00
3.6.1	амортизация основных средств	9 480,00	9 480,00	9 480,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 632,46	14 375,19	17 213,56
3.7.2	расходы на услуги банков	15 632,46	14 375,19	17 213,56
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	45 000,00	0,00	71 559,22
3.9	Единый налог при УСН	49 729,28	29 086,75	30 120,80
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 254 196,22	868 340,45	849 198,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	904 046,22	624 824,35	611 397,01
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	350 150,00	243 516,10	237 801,53
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	350 150,00	243 516,10	237 801,53
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	350 150,00	243 516,10	237 801,53
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-60 902,93	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 008 800,47	2 876 859,23	3 042 200,87

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 105,0

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

МУП "Степановское"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Степановского сельского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	249,90	249,90	249,90	249,90	249,90	от 26.07.2017 № 3-167
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,90	170,90	170,90	170,90	170,90	от 26.07.2017 № 3-169
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	145,10	145,10	145,10	145,10	145,10	

* - 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

2.4.1.1	по договорам	37 287,81	35 726,54									
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	59 790,18	29 526,23									
2.5.1	услуги связи	41 892,72	12 378,16									
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	17 897,45	17 148,07									
2.6	Расходы на служебные командировки	32 890,16	0,00									
2.7	Расходы на обучение персонала	9 276,51	5 027,36									
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	125 805,37	94 961,59									
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	118 451,70	87 915,82									
2.9.1.1	моющие средства	7 036,90	2 757,35									
2.9.1.2	специальное питание	73 391,88	54 358,79									
2.9.1.5	медицинский осмотр	38 022,91	30 799,68									
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 353,68	7 045,77									
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 353,68	7 045,77									
III	Неподконтрольные расходы	2 689 460,74	1 522 410,48	2 780 944,88	1 568 734,57	2 873 346,65	1 613 532,76	2 968 915,29	1 659 649,31	3 037 274,97	1 678 805,30	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	703,56	537,42	703,56	537,42	703,56	537,42	703,56	537,42	703,56	537,42	
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	703,56	537,42	703,56	537,42	703,56	537,42	703,56	537,42	703,56	537,42	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 360 069,89	1 346 752,63	2 448 619,71	1 389 285,08	2 530 795,39	1 430 405,86	2 615 728,88	1 472 745,87	2 703 512,74	1 516 339,15	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 774 888,51	1 222 838,03	1 841 482,33	1 261 455,25	1 903 282,48	1 298 794,33	1 967 156,64	1 337 238,64	2 033 174,42	1 376 820,90	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	585 181,37	123 914,60	607 137,38	127 827,83	627 512,91	131 611,53	648 572,24	135 507,23	670 338,33	139 518,25	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	78 168,75	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	40 717,27	42 824,36
3.6.1	амортизация основных средств	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	70 897,40	40 717,27	42 824,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 271,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе:	115 612,93	27 539,24	121 162,35	28 695,89	126 493,49	29 843,73	132 059,20	31 037,48	137 869,81	32 278,97	
3.7.2	расходы на услуги банков	115 612,93	27 539,24	121 162,35	28 695,89	126 493,49	29 843,73	132 059,20	31 037,48	137 869,81	32 278,97	
3.9	Единый налог при УСН	134 905,62	76 683,78	139 561,86	79 320,78	144 456,81	81 848,35	149 526,24	84 431,14	154 471,59	86 825,39	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 296 260,47	1 555 317,26	2 351 298,58	1 628 670,91	2 452 260,61	1 697 276,69	2 557 565,16	1 765 875,20	2 667 399,32	1 837 160,12	
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 649 049,31	1 089 850,63	1 727 521,21	1 129 085,25	1 803 532,15	1 170 861,41	1 882 887,56	1 214 183,28	1 965 734,61	1 259 108,06	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	564 340,52	384 439,21	537 591,90	412 356,21	559 095,57	434 975,74	581 459,40	456 724,53	604 717,77	479 560,76	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	511 440,18	384 439,21	537 591,90	412 356,21	559 095,57	434 975,74	581 459,40	456 724,53	604 717,77	479 560,76	
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	493 045,34	365 502,69	537 591,90	392 851,59	559 095,57	414 401,21	581 459,40	435 121,27	604 717,77	456 877,34	
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	14,64	10,80	14,64	10,80	14,64	10,80	14,64	10,80	14,64	10,80	
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	33,68	33,85	36,72	36,39	38,19	38,38	39,71	40,30	41,30	42,32	
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 394,84	18 936,52	0,00	19 504,62	0,00	20 574,53	0,00	21 603,26	0,00	22 683,42	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	52 900,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	52 900,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	82 870,65	81 027,42	86 185,47	87 229,45	89 632,89	91 439,54	93 218,21	94 967,39	96 946,93	98 491,30	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	152,62	145,10	152,62	145,10	152,62	145,10	152,62	145,10	152,62	145,10	
4.4.2	тариф на холодную воду	542,99	558,42	564,71	601,17	587,29	630,18	610,79	654,50	635,22	678,78	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 490 562,05	8 006 950,23	15 956 185,93	8 282 292,83	14 445 681,24	8 546 209,45	14 952 624,11	9 015 892,36	15 447 159,33	9 295 279,65	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028		
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	дрова	106,2	дрова	103,6	дрова	103,7	дрова	103,7	дрова	103,7

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

МУП «Турунтаево-партнер»

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Турунтаевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	177,30	177,30	177,30	177,30	177,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	417,80	417,80	417,80	417,80	417,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	223,30	223,30	223,30	223,30	223,30

* - 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

	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	-753 182,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-53 396,07	0,00	-540 362,17	0,00	-56 727,03	0,00	0,00	0,00	-56 727,03
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 905 136,12	4 871 361,30	10 413 592,94	5 596 466,25	10 949 703,71	6 088 368,89	11 513 763,16	6 360 952,79	12 106 751,96	6 528 168,34

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028		
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	104,90	104,90	104,90	104,90	104,90	104,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	103,4	уголь	103,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	прочие виды топлива	106,2	прочие виды топлива	103,6	прочие виды топлива	103,7	дрова	103,7	прочие виды топлива	103,7