

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

В.Ю.Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.10.2023

№ 25/2

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
И.М.Саубанова	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.10 – 20):

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на период регулирования с 2024 по 2028 год
11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) период регулирования с 2024 по 2028 год

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2024 по 2028 год
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-641/9(920) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-277/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2024 года
16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024 год
17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) , и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-274/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2024 года
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022 - 2024 годы», в части 2024 года

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на период регулирования с 2024 по 2028 год
20. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-272/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», от 17.12.2021 № 1-352/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022-2024 годы», от 24.11.2022 № 1-58/9(356) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2023 год и внесении изменения в приказ от 17.12.2021 № 1-352/9(516)» от 24.11.2022 № 1-58/9(356) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2023 год и внесении изменения в приказ от 17.12.2021 № 1-352/9(516)» («Официальный интернет-портал правовой информации», от 24.11.2022 № 1-411/9(281) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2023 - 2025 годы», от 24.11.2022 № 1-392/9(283) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2023 - 2025 годы», от 29.09.2021 № 1-207/9(87) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022 - 2024 годы», от 24.11.2022 № 1-278/9(235) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2023 год и внесении изменения в приказ от 29.09.2021 № 1-207/9(87)»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) долгосрочные параметры регулирования на 2024-2028 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

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.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	2024	5 956,43	1,00	0,00	-	а)	156,42	а)	-	-
						б)	0,84			
						в)	291,67			
	2025	5 956,43	1,00	0,00	-	а)	156,42	а)	-	-
						б)	0,84			
						в)	291,67			
	2026	5 956,43	1,00	0,00	-	а)	156,42	а)	-	-
						б)	0,84			
						в)	291,67			
	2027	5 956,43	1,00	0,00	-	а)	156,42	а)	-	-
						б)	0,84			
						в)	291,67			
	2028	5 956,43	1,00	0,00	-	а)	156,42	а)	-	-
						б)	0,84			
						в)	291,67			

* 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).

*** 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 «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

1	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 513,69	1 752,56
			2025	1 752,56	1 797,12
			2026	1 797,12	2 083,49
			2027	2 069,74	2 069,74
			2028	2 069,74	2 309,12
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			

		однотавочный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

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

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.11 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) долгосрочные параметры регулирования на 2024-2028 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск»:

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 ****
		руб.	%	%					
Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного	2024	160,09	1,00	0,00	-	а)	0,55	-	-
						б)	192,00		
	2025	160,09	1,00	0,00	-	а)	0,55	-	-
						б)	192,00		
	2026	160,09	1,00	0,00	-	а)	0,55	-	-
						б)	192,00		

завода» (ИНН 7017123606)	2027	160,09	1,00	0,00	-	а)	0,55	-	-
						б)	192,00		
	2028	160,09	1,00	0,00	-	а)	0,55	-	-
						б)	192,00		

* 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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($\text{м}^3/\text{м}^2$);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м^3).

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

а) снижение процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2024	204,37	642,11
			2025	488,43	488,43
			2026	488,43	1 044,07
			2027	786,57	786,57
			2028	786,57	828,83

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.12 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

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.	%	%						
Акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490)	2024	5 492,05	1,00	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1 326,50			
	2025	5 492,05	1,00	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1 326,50			
	2026	5 492,05	1,00	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1 326,50			
	2027	5 492,05	1,00	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1 326,50			
	2028	5 492,05	1,00	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1 326,50			

* 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 Акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			

	7014000490)	одноставочный руб./Гкал	2024	1 631,05	1 939,07
			2025	1 939,07	2 046,52
			2026	2 046,52	2 152,21
			2027	2 152,21	2 220,97
			2028	2 220,97	2 315,19
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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.13 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского 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 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и

тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского 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 Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 312,58	12 541,28
			2021	12 541,28	12 934,35
			2022	12 934,35	13 213,76**
			2023	16 733,29***	
			2024	16 733,29	19 205,92
		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.14 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-641/9(920) «Об установлении

долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского 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 № 1-641/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы» изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского 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 «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		однотарифный руб./Гкал	2023	8 377,90**	
			2024	8 377,90	9 850,80
			2025	9 335,54	9 335,54
			2026	9 335,54	9 898,18
			2027	9 963,44	9 963,44
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный 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.15 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-277/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2025, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-277/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы» изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2023	7 225,32**	
			2024	7 225,32	8 092,36
			2025	7 054,08	7 054,08
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

* 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.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2024 год

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района:

№ 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		однотарифный руб./Гкал	2024	7 810,49	7 810,49
		Население (НДС не предусмотрен)*			
		однотарифный руб./Гкал	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.

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.17 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-274/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2025, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-274/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы» («Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.11.2022) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ 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	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		Одноставочный	2023	8 671,69**	

	«ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	руб./Гкал	2024	8 671,69	9 712,29
			2025	9 442,47	9 689,49
		Население (НДС не предусмотрен)*			
		Однотарифный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

* 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.18 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022 - 2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022-2024

годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.09.2021, № 7001202109300013) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2022 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2022	3 711,85	3 916,05**
			2023	4 047,18***	
			2024	4 047,18	4 290,00
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	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.19 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского 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.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916)	2024	1 723,98	1,00	0,00	-	а)	225,11	а)	-	-
						б)	2,439			
						в)	195,44			
	2025	1 723,98	1,00	0,00	-	а)	225,11	а)	-	-
						б)	2,439			
						в)	195,44			
	2026	1 723,98	1,00	0,00	-	а)	225,11	а)	-	-
						б)	2,439			
						в)	195,44			
	2027	1 723,98	1,00	0,00	-	а)	225,11	а)	-	-
						б)	2,439			
						в)	195,44			
	2028	1 723,98	1,00	0,00	-	а)	225,11	а)	-	-
						б)	2,439			
						в)	195,44			

* 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 «Норма» (ИНН 7014057916) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского 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 «Норма» (ИНН 7014057916)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 996,66	5 732,50
			2025	5 518,24	5 518,24
			2026	5 518,24	5 861,89
			2027	5 840,50	5 840,50

		2028	5 840,50	6 284,12
		Население (НДС не предусмотрен) *		
	однотавочный 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

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-272/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», от 17.12.2021 № 1-352/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022-2024 годы», от 24.11.2022 № 1-411/9(281) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2023 - 2025 годы», от 24.11.2022 № 1-392/9(283) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2023 - 2025 годы», от 29.09.2021 № 1-207/9(87) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022 - 2024 годы», от 24.11.2022 № 1-278/9(235) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2023 год и внесении изменения в приказ от 29.09.2021 № 1-207/9(87)»

Воронина Е.А.

В связи с прекращением регулируемой деятельности МУП «Энергетик», ГУП ТО «Областное ДРСУ», ООО «Эко-Транс» предлагается признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения: от 17.12.2021 № 1-352/9(516), от 24.11.2022 № 1-58/9(356), от 24.11.2022 № 1-411/9(281), от 24.11.2022 № 1-392/9(283), от 29.09.2021 № 1-207/9(87), от 24.11.2022 № 1-278/9(235).

В связи с тем, что котельная, расположенная по адресу: ул. Новая, 2, д. Березовка, Куяновского сельского поселения Первомайского района, соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования цены (тарифы) на тепловую энергию, поставляемую от указанной котельной, не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения. В связи с этим предлагается признать утратившим силу приказ от 24.11.2022 № 1-272/9(304).

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу приказы ДТР Томской области от 24.11.2022 № 1-272/9(304), от 17.12.2021 № 1-352/9(516), от 24.11.2022 № 1-58/9(356), от 24.11.2022 № 1-392/9(283), от 29.09.2021 № 1-207/9(87), от 24.11.2022 № 1-278/9(235).

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

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

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	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	от 11.10.2023 № 3-79
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	291,70	291,70	291,70	291,70	291,70	от 11.08.2023 № 628
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	

* - 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 2024-2028 гг.
ООО "УК ТПЗ"

потребителям городского округа «Город Томск»
Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	12 821,07	12 806,38	12 821,07	12 806,38	12 821,07	12 806,38	12 821,07	12 806,38	12 821,07	12 806,38
2	Собственные нужды источника тепла	44,60	44,71	44,60	44,71	44,60	44,71	44,60	44,71	44,60	44,71
3	Отпуск с коллекторов источника	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67	12 776,47	12 761,67
6	Потери	306,47	291,67	306,47	291,67	306,47	291,67	306,47	291,67	306,47	291,67
7	Потребители из сети	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00
8.1	Собственное потребление	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	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00	12 470,00
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,09	1,04	1,03	1,04	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	18,14	18,08	18,14	18,08	18,14	18,08	18,14	18,08	18,14	18,08
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,09	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 402 470,75	5 956 428,06	8 746 972,05	6 144 532,06	9 096 850,93	6 326 410,21	9 460 724,97	6 513 671,95	9 839 153,96	6 706 476,64
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 402 470,75	5 956 428,06	8 402 470,75	5 956 428,06	8 402 470,75	5 956 428,06	8 402 470,75	5 956 428,06	8 402 470,75	5 956 428,06
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 130 759,20	139 261,15								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 130 759,20	139 261,15								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 069 674,50	81 596,62								
2.1.3.2	специальная одежда	52 513,87	50 160,35								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	8 770,83	7 504,18								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	289 260,06	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 997 346,32	5 402 303,40	6 243 237,52	5 572 908,14	6 492 967,02	5 737 866,23	6 752 685,70	5 907 707,07	7 022 795,13	6 082 575,20
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 963 087,42	3 357 149,87	3 084 574,00	3 463 168,67	3 207 956,96	3 565 678,46	3 536 275,24	3 671 222,54	3 469 726,25	3 779 890,73
2.3.1.1	численность производственного персонала	9,21	9,01								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 810,42	31 050,22								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 034 258,90	2 045 153,53	3 158 663,52	2 109 739,48	3 285 010,06	2 172 187,77	3 416 410,46	2 236 484,52	3 553 066,88	2 302 684,47
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,53	3,68								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 732,94	46 312,35								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	577 225,60	250 477,86								
2.4.2	регулируемые работы	555 441,74	248 848,28								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	21 783,86	1 629,58								
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:	111 928,40	101 151,51								
2.5.1	услуги связи	37 147,23	32 256,72								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	21 201,80	21 121,17								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	53 579,36	47 775,62								
2.7	Расходы на обучение персонала	7 955,30	6 419,26								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	16 879,23	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	16 879,23	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	271 116,64	56 814,88								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	38 984,09	25 635,29								
2.9.1.1	моющие средства	10 264,68	8 602,97								
2.9.1.5	медицинский осмотр	28 719,41	17 032,32								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	232 132,55	31 179,59								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	232 132,55	31 179,59								
III	Неподконтрольные расходы	2 543 088,16	2 699 625,17	2 595 307,57	2 458 356,58	2 701 670,48	4 671 450,17	2 813 877,31	4 708 114,84	2 721 420,47	4 454 687,15
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	113 396,22	3 743,92	77 466,47	3 524,46	80 565,13	3 694,56	83 787,74	3 842,54	87 139,25	3 996,04
3.1.1	Затраты на водоотведение	10 871,31	3 743,92	10 573,90	3 524,46	10 996,85	3 694,56	11 436,73	3 842,54	11 894,19	3 996,04
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	102 524,91	0,00	66 892,58	0,00	69 568,28	0,00	72 351,01	0,00	75 245,05	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	225 640,80	0,00	248 204,88	0,00	273 025,37	0,00	300 327,90	0,00	330 360,70	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	225 640,80	0,00	248 204,88	0,00	273 025,37	0,00	300 327,90	0,00	330 360,70	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	60 294,04	59 906,42	57 929,15	44 822,04	56 829,25	29 737,67	55 785,59	29 737,67	55 967,76	29 737,67
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 248,68	861,06	0,00	861,06	0,00	861,06	0,00	861,06	0,00	861,06
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	30 168,75	30 168,75	31 405,67	15 084,38	32 661,90	0,00	33 968,37	0,00	35 327,11	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	28 876,61	28 876,61	26 523,48	28 876,61	24 167,35	28 876,61	21 817,22	28 876,61	20 640,65	28 876,61
3.3.3.1	налог на имущество организаций	8 235,96	8 235,96	5 882,83	8 235,96	5 526,70	8 235,96	1 176,57	8 235,96	0,00	8 235,96
3.3.3.2	земельный налог	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65	20 640,65
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 811 198,59	1 428 975,82	1 885 457,73	1 683 018,26	1 960 876,04	1 732 835,60	2 039 531,08	1 784 127,53	2 120 883,52	1 836 937,71
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	894 852,40	915 973,56	931 541,35	1 045 876,94	968 803,00	1 076 834,90	1 007 555,12	1 108 709,21	1 047 857,33	1 141 527,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	916 346,19	513 002,25	953 916,38	637 141,32	992 073,04	656 000,71	1 031 755,96	675 418,33	1 073 026,20	695 410,71
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	233 486,36	230 996,96	223 115,22	223 153,79	223 115,22	223 153,79	223 115,13	223 153,79	11 057,39	11 095,57
3.6.1	амортизация основных средств	223 153,63	223 153,79	223 115,22	223 153,79	223 115,22	223 153,79	223 115,13	223 153,79	11 057,39	11 095,57
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 332,73	7 843,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	99 072,16	79 942,95	103 134,12	83 300,55	107 259,48	86 632,57	111 549,86	90 097,88	116 011,86	93 701,79
3.7.2	расходы на услуги банков	99 072,16	79 942,95	103 134,12	83 300,55	107 259,48	86 632,57	111 549,86	90 097,88	116 011,86	93 701,79
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	896 059,11	0,00	289 260,06	0,00	2 433 172,68	0,00	2 411 380,72	0,00	2 313 380,72
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	131 277,41	0,00	162 223,29	0,00	165 774,90	0,00	165 837,65

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13 677 958,08	12 370 067,66	13 897 554,99	13 285 638,75	14 440 165,85	14 100 574,79	15 004 481,15	14 656 190,81	15 591 569,06	15 212 734,83
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 066 355,82	10 442 473,57	11 519 006,37	11 255 057,06	11 979 766,62	11 958 548,81	12 458 957,29	12 450 210,60	12 957 315,58	12 941 048,97
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 000 078,81	1 846 332,52	2 046 265,18	1 936 802,81	2 128 115,79	1 995 105,84	2 215 240,42	2 054 959,02	2 301 770,04	2 116 607,79
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 000 078,81	1 846 332,52	2 046 265,18	1 936 802,81	2 128 115,79	1 995 105,84	2 215 240,42	2 054 959,02	2 301 770,04	2 116 607,79
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 963 098,57	1 827 367,15	2 045 585,58	1 916 908,14	2 125 329,01	1 974 415,38	2 210 542,17	2 033 647,85	2 298 755,85	2 094 657,28
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	339,42	311,72	339,42	311,72	339,42	311,72	339,42	311,72	339,42	311,72
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,78	5,86	6,02	6,15	6,26	6,33	6,51	6,52	6,77	6,72
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	36 980,25	18 965,37	2 679,60	19 894,67	2 786,78	20 690,46	2 898,25	21 311,17	3 014,18	21 950,50
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	4,92	5,23	0,45	3,23	0,45	3,23	0,45	3,23	0,45	3,23
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	7,51	5,87	6,02	6,16	6,26	6,41	6,51	6,60	6,77	6,80
4.5	Расходы на теплоноситель	611 503,44	81 261,58	332 283,44	93 778,88	332 283,44	147 120,14	332 283,44	151 021,20	332 283,44	155 078,07
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	976,33	192,00	976,33	192,00	976,33	192,00	976,33	192,00	976,33	192,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	626,33	423,24	340,54	488,43	340,54	766,25	340,54	786,57	340,54	807,70
V	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	525 185,22	0,00	525 109,65	0,00	648 893,15	0,00	663 099,61	0,00	663 350,60
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 450 610,50	0,00	-330 666,60	0,00	-771 555,40	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	-1 450 610,50	0,00	-330 666,60	0,00	-771 555,40	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	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 097 096,88	0,00	-731 397,92	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	24 623 496,98	20 100 695,62	25 239 834,61	22 082 970,43	26 238 687,27	23 878 676,04	27 279 083,42	25 809 679,29	28 151 943,49	27 037 249,23

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2	104,20	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6	104,90	103,00	103,00	103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4	106,00	104,50	104,50	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	105,6	газ природный 104,9	газ природный 103,0	газ природный 103,0	газ природный 103,0

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "УК ТПЗ"
потребителям городского округа «Город Томск»

Общая система налогообложения

руб.

Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	Предложение ДТР 2024	Отклонение	Предложение ДТР 2025	Предложение ДТР 2026	Предложение ДТР 2027	Предложение ДТР 2028
Объем теплоносителя всего, м3	976,33		521,47	-454,86	521,47	521,47	521,47	521,47
Операционные расходы	501 651,06		160 086,75	-341 564,31	163 487,41	170 185,14	176 992,54	184 072,25
базовый уровень операционных расходов	501 651,06		160 086,75	-341 564,31	163 487,41	170 185,14	176 992,54	184 072,25
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00		1,07	1,07	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04		0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Неподконтрольные расходы	40 972,21		47 787,74	6 815,53	48 791,28	50 790,72	52 822,35	54 935,24
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	40 972,21		47 787,74	6 815,53	48 791,28	50 790,72	52 822,35	54 935,24
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	40 700,87		47 471,27	6 770,40	48 468,16	50 454,36	52 472,53	54 571,44
платежи в фонд социального страхования	271,34		316,48	45,14	323,12	336,36	349,82	363,81
Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	68 880,18		39 457,49	-29 422,69	42 423,77	44 433,84	46 190,05	48 015,88
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:								
расходы на электроэнергию	1 484,55		1 956,68	472,13	2 052,56	2 114,14	2 177,56	2 242,89
расходы на холодную воду	67 395,62		37 500,81	-29 894,82	40 371,21	42 319,70	44 012,49	45 772,99
НВВ	611 503,44		220 705,60	-390 797,84	254 702,46	399 576,76	410 172,01	421 190,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		2024	2025	2026	2027	2028
Индекс потребительских цен, %	%	107,2	104,20	104,00	104,00	104,00
Индекс роста цен на электрическую энергию, %	%	105,6	104,90	103,00	103,00	103,00
индекс роста цен на водоснабжение, %	%	104,4	106,00	104,50	104,50	104,50

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

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	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	от 31.08.2018 № 3-120
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	от 20.06.2018 № 470
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 165,52	1 165,52	1 165,52	1 165,52	1 165,52	

* - 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 2024-2029 гг.

АО "Томскснаб"

для потребителей городского округа "Город Томск"

		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	10 833,43	10 843,19	10 833,43	10 843,19	10 833,43	10 843,19	10 833,43	10 843,19	10 833,43	10 843,19
2	Собственные нужды источника тепла	116,13	125,72	116,13	125,72	116,13	125,72	116,13	125,72	116,13	125,72
3	Отпуск с коллекторов источника	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47	10 717,30	10 717,47
6	Потери	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50	1 326,50
7	Потребители из сети	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97	9 390,80	9 390,97
8.1	Собственное потребление	7 204,30	7 204,39	7 204,30	7 204,39	7 204,30	7 204,39	7 204,30	7 204,39	7 204,30	7 204,39
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 186,50	2 186,58	2 186,50	2 186,58	2 186,50	2 186,58	2 186,50	2 186,58	2 186,50	2 186,58
1	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03	1,05	1,04	1,05	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,072	1,05	1,042	1,05	1,040	1,05	1,040	1,05	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								34,02	31,67	34,02	31,67
								10,80	10,80	10,80	10,80
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	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	1,02	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 890 535,73	5 492 051,88	8 202 211,90	5 665 490,88	8 526 199,27	5 833 189,41	8 862 984,14	6 005 851,81	9 215 072,01	6 183 625,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 890 535,73	5 492 051,88	7 890 535,73	5 492 051,88	7 890 535,73	5 492 051,88	7 890 535,73	5 492 051,88	7 890 535,73	5 492 051,88
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	186 314,89	9 367,56								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	176 314,89	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	10 000,00	9 367,56								
2.1.3.2	специальная одежда	10 000,00	9 367,56								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	7 107 129,01	4 599 720,44	7 387 860,60	4 705 716,41	7 679 681,10	4 842 946,42	7 983 028,50	4 986 297,63	8 298 358,13	5 133 892,04
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 989 953,01	5 689 363,62	5 187 056,15	3 805 873,72	5 391 944,87	3 918 527,59	5 604 926,69	4 034 516,00	5 826 321,30	4 153 957,68
2.3.1.1	численность производственного персонала	11,90	8,65								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 943,65	35 544,95								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 117 176,00	870 356,82	2 200 804,45	897 842,69	2 287 736,23	924 418,84	2 378 101,81	951 781,63	2 472 036,83	979 954,37
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	1,41								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	51 567,24								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	36 000,00	38 912,10								
2.4.2	регламентные работы	36 000,00	38 912,10								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	852 654,80								
2.5.1	услуги связи	0,00	121 445,44								
2.5.2	услуги введомственной охраны	0,00	603 797,12								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	85 153,77								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	42 258,46								
2.7	Расходы на обучение персонала	10 000,00	8 197,16								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	551 091,84	23 199,81								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	551 091,84	23 199,81								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	551 091,84	23 199,81								
III	Неподконтрольные расходы	2 437 895,84	1 115 782,61	2 437 679,62	1 159 151,95	2 526 976,70	1 188 043,80	2 619 801,00	1 217 822,41	2 716 291,87	1 248 514,56
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 873,10	5 504,75	0,00	5 835,04	0,00	6 097,61	0,00	6 372,01	0,00	6 658,75
3.1.1	Затраты на водоотведение	4 873,10	5 504,75	0,00	5 835,04	0,00	6 097,61	0,00	6 372,01	0,00	6 658,75
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	136 976,54	143 581,73	136 976,55	142 944,58	136 976,55	142 307,43	136 976,55	141 670,28	136 976,55	141 033,13
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03	10 101,03
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	126 875,51	133 480,70	126 875,52	132 843,55	126 875,52	132 206,40	126 875,52	131 569,25	126 875,52	130 932,10
3.3.3.1	налог на имущество организаций	8 257,99	19 711,18	8 258,00	19 074,03	8 258,00	18 436,89	8 258,00	17 799,74	8 258,00	17 162,59
3.3.3.2	земельный налог	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52	113 769,52
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	4 848,00	0,00	4 848,00	0,00	4 848,00	0,00	4 848,00	0,00	4 848,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 166 315,79	917 742,65	2 260 685,34	960 579,19	2 349 982,42	989 012,34	2 442 806,72	1 018 287,10	2 539 297,59	1 048 428,40
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 526 925,62	753 431,04	1 587 239,18	777 224,39	1 649 955,13	800 230,23	1 715 107,57	823 917,04	1 782 854,32	848 304,99
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	639 390,17	164 311,62	673 446,16	183 354,81	700 047,29	188 782,11	727 699,15	194 370,06	756 443,27	200 123,41
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	129 728,41	28 961,36	40 017,73	28 961,36	40 017,73	28 961,36	40 017,73	28 961,36	40 017,73	28 961,36
3.6.1	амортизация основных средств	119 538,08	28 961,36	30 017,73	28 961,36	30 017,73	28 961,36	30 017,73	28 961,36	30 017,73	28 961,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 190,33	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	19 992,12	0,00	20 831,78	0,00	21 665,06	0,00	22 531,66	0,00	23 432,92
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	19 992,12	0,00	20 831,78	0,00	21 665,06	0,00	22 531,66	0,00	23 432,92
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	12 785 532,55	10 967 660,53	11 209 495,20	11 751 693,32	11 728 399,97	12 557 773,20	12 273 242,81	13 266 871,90	12 845 272,70	13 802 893,20
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 877 241,09	8 823 060,70	10 378 063,20	9 509 625,29	10 896 967,97	10 245 634,08	11 441 810,81	10 882 712,83	12 013 840,70	11 344 441,56
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 116 444,36	1 876 193,66	0,00	1 968 127,15	0,00	2 027 170,96	0,00	2 087 986,09	0,00	2 150 625,67
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 116 444,36	1 876 193,66	0,00	1 968 127,15	0,00	2 027 170,96	0,00	2 087 986,09	0,00	2 150 625,67
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 959 355,95	1 716 407,55	0,00	1 800 511,52	0,00	1 854 526,86	0,00	1 910 162,67	0,00	1 967 467,55
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	575,75	331,25	0,00	331,25	0,00	331,25	0,00	331,25	0,00	331,25
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,21	5,18	0,00	5,44	0,00	5,60	0,00	5,77	0,00	5,94
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	157 088,41	159 786,11	0,00	167 615,63	0,00	172 644,10	0,00	177 823,42	0,00	183 158,12
4.5	Расходы на теплоноситель	791 867,09	268 406,16	831 432,00	273 940,89	831 432,00	284 968,16	831 432,00	296 172,97	831 432,00	307 823,96
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 940,00	1 165,52	2 940,00	1 165,52	2 940,00	1 165,52	2 940,00	1 165,52	2 940,00	1 165,52
4.5.2	тариф на теплоноситель	269,34	230,29	282,80	235,04	282,80	244,50	282,80	254,11	282,80	264,11

V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	-1 179 043,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	-1 179 043,79	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	122 498,50	0,00	61 249,25	0,00	61 249,25	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	23 113 982,12	16 518 949,73	21 849 386,72	18 637 585,41	22 781 575,93	19 640 255,66	23 756 027,95	20 490 546,13	24 774 636,58	21 235 032,79

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	105,00	105,00	105,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС России	газ природный	по приказам ФАС России	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0

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

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

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	184,10	184,10	от 23.05.20219 № 3-60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	407,80	407,80	от 23.05.20219 № 3-59
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	75,70	75,70	

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

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

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

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

потребителям поселка Молодежный и поселка Напас Среднетымского 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	1 385,92	1 338,54	1 338,54
2	Собственные нужды источника тепла	13,40	13,07	13,07
3	Отпуск с коллекторов источника	1 372,52	1 325,47	1 325,47
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 372,52	1 325,47	1 325,47
6	Потери	422,28	407,80	407,80
7	Потребители из сети	950,24	917,67	917,67
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	950,24	917,67	917,67
8.1	Собственное потребление	38,33	9,50	9,50
8.2	Реализация сторонним потребителям	911,91	908,17	908,17
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	-	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)	5 311 635,04	4 595 347,27	4 803 918,87
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 311 635,04	4 089 255,07	4 089 255,07
III	Неподконтрольные расходы	2 823 485,09	1 394 816,48	1 461 653,90
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	210,27	0,00	6 084,50
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 500,00	1 801,40	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 500,00	1 710,13	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	91,27	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 670 592,56	1 158 775,91	1 211 369,92
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 347 791,60	984 253,69	1 028 926,56
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	322 800,96	174 522,22	182 443,36
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	96 882,36	77 555,27	77 555,27
3.6.1	амортизация основных средств	96 882,36	77 555,27	77 555,27
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 921,06	28 544,84	7 146,45
3.7.2	расходы на услуги банков	3 921,06	28 544,84	7 146,45
3.9	Единый налог при УСН	196 818,37	128 339,06	159 697,77
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	853 560,47	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 764 166,51	7 106 293,71	10 030 908,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 659 675,00	1 513 107,39	1 821 107,57
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 104 322,54	5 575 241,41	8 185 642,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 065 803,38	5 541 293,38	8 185 642,47
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 047 530,86	5 512 226,69	8 163 197,90
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 272,52	29 066,69	22 444,57
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	38 519,16	33 948,03	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	38 519,16	33 948,03	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	168,97	17 944,91	24 158,01
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	244,20	244,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	73,48	98,93
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 899 286,65	13 096 457,45	16 296 480,82

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/%	дрова 106,2

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

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского 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	205,90	205,90	от 20.07.2022 № 3-76
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	658,10	658,10	от 20.07.2022 № 3-75
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	390,10	390,10	

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

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

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

потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского
сельского поселения Бакчарского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	60,48	2 985,75	2 979,26
2	Собственные нужды источника тепла	60,48	60,48	60,48
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	2 925,26	2 918,78
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	247 800,18	2 925,26	2 918,78
6	Потери	658,19	658,09	658,09
7	Потребители из сети	247 142,00	2 267,17	2 260,68
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	247 142,00	2 267,17	2 260,68
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	247 142,00	2 267,17	2 260,68
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	13 822 814,18	11 769 045,29	12 050 063,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	13 425 421,70	11 354 273,67	11 354 273,67
III	Неподконтрольные расходы	3 320 260,90	3 525 429,38	3 489 673,75
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	89 970,51	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 372,34	1 707,10	1 343,05
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 042,64	0,00	945,67
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	329,70	1 707,10	397,38
3.3.3.3	транспортный налог	329,70	1 707,10	397,38
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 225 409,31	3 265 191,69	3 209 988,85
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 796 430,49	2 939 366,76	2 926 447,25
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	428 978,82	325 824,93	283 541,60
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 508,75	2 894,37	2 325,98
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 508,75	2 894,37	2 325,98
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	52 790,29	68 995,23
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	52 790,29	68 995,23
3.9	Единый налог при УСН	0,00	202 845,93	207 020,65
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 070 255,03	5 192 963,79	5 369 348,13
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 477 325,31	4 080 421,96	4 380 461,09
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	592 929,72	1 091 022,15	967 329,14
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	592 929,72	1 091 022,15	967 329,14
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	572 751,96	1 014 498,74	934 298,98
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	20 177,76	76 523,41	33 030,16
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	21 519,68	21 557,89
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	390,10	390,10
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	55,16	55,26
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	-562 062,13
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	-562 062,13
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-400 000,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	25 213 330,10	20 087 438,45	20 347 023,31

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

ООО "ГазТехСервис"

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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,50	224,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	25,40	25,40
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 "ГазТехСервис"

для потребителей деревни

Туендат Новомариинского сельского поселения
Первомайского района

	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	396,35	396,35	396,35
2	Собственные нужды источника тепла	3,98	3,98	3,98
3	Отпуск с коллекторов источника	392,37	392,37	392,37
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	392,37	392,37	392,37
6	Потери	25,38	25,38	25,38
7	Потребители из сети	366,99	366,99	366,99
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	366,99	366,99	366,99
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	366,99	366,99	366,99
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)	1 883 590,78	1 725 713,54	1 778 812,41
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 883 590,78	1 676 100,95	1 676 100,95
III	Неподконтрольные расходы	387 964,56	708 974,65	367 123,61
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	571,71	460,44	507,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	571,71	460,44	507,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	351 521,71	325 001,58	335 001,63
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	351 521,71	325 001,58	335 001,63
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 002,33	6 002,33	2 408,05
3.7.2	расходы на услуги банков	6 002,33	6 002,33	2 408,05
3.9	Единый налог при УСН	29 868,81	28 720,01	29 206,92
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	856 832,45	814 823,01	803 963,14
4.1	Расходы на топливо (основное)	668 571,18	642 823,54	634 595,83
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	180 927,40	170 301,72	167 323,76
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	180 927,40	170 301,72	167 323,76
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	180 927,40	170 301,72	167 323,76
4.4	Расходы на холодную воду	7 333,88	1 697,75	2 043,55
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	94,10	24,40	24,40
4.4.2	тариф на холодную воду	77,94	69,58	83,75
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-165 950,08
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	-165 950,08
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 128 387,80	2 681 823,14	2 783 949,07

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 экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	202,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	90,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00

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

для потребителей села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района

		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 704 509,61	4 324 621,75
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	41 040,21	35 565,04
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	41 040,21	35 565,04
1.1.3.2	специальная одежда	40 062,42	35 565,04
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	977,79	0,00
1.2	расходы на топливо	999 337,19	948 976,34
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	403 364,81	102 971,82
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	403 364,81	102 971,82
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	403 364,81	102 971,82
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	47,94	12,26
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,41	8,40
1.4	расходы на холодную воду	5 230,27	5 394,71
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	48,00	48,00
1.4.2	тариф на холодную воду	108,96	112,39
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 041 295,50	1 854 070,83
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 041 295,50	1 841 938,02
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,78	5,13
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,51	29 914,36
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	12 132,81
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,06	0,03
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	38 722,58
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 220 471,24	559 929,39
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 220 471,24	556 265,28
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	3 664,11
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	290 280,00	290 280,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	283 743,50	132 751,50
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	283 743,50	132 751,50
1.11.1.1	по договорам	283 743,50	132 751,50
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	381 390,81	372 097,34
1.12.1	услуги связи	1 800,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	379 590,81	372 097,34
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	38 356,08	22 584,78
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	38 356,08	21 383,76
1.18.1.1	моющие средства	3 676,08	3 046,04
1.18.1.5	медицинский осмотр	34 680,00	18 337,72
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	1 201,02
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	1 201,02
II	Внереализационные расходы, всего	5 000,00	4 337,19
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 000,00	4 337,19
2.4.1	расходы на услуги банков	5 000,00	4 337,19
IV	Единый налог при УСН	64 940,00	43 289,59
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	43 289,59
4.1.1	то же в %	0,00	1,00

VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 774 449,61	4 372 248,53
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	559,79	559,79

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен, %	107,20	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию, %	105,60	
3	индекс роста цен на водоснабжение, %	104,40	
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	уголь	105,00

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

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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,40	179,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,90	105,90
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 "ГазТехСервис"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	583,01	583,02	583,02
2	Собственные нужды источника тепла	2,49	2,49	2,49
3	Отпуск с коллекторов источника	580,52	580,52	580,52
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	580,53	580,52	580,52
6	Потери	105,94	105,94	105,94
7	Потребители из сети	474,59	474,59	474,59
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	474,59	474,59	474,59
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	474,59	474,59	474,59
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	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)	0,05	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	1,05	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 925 947,06	2 896 687,58	2 985 816,43
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 813 410,63	2 813 410,63	2 813 410,63
III	Неподконтрольные расходы	675 610,18	665 394,24	685 796,27
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	832,12	362,04	495,45
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	832,12	362,04	495,45
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	621 829,90	615 611,60	634 553,49
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	621 829,90	615 611,60	634 553,49
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 996,16	3 756,73	4 086,99
3.7.2	расходы на услуги банков	4 996,16	3 756,73	4 086,99
3.9	Единый налог при УСН	47 952,00	45 665,87	46 660,34
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 185 510,60	1 049 968,67	1 041 081,91
4.1	Расходы на топливо (основное)	790 040,99	759 755,56	746 577,99
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	387 740,35	285 583,49	288 959,59
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	387 740,35	285 583,49	288 959,59
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	387 740,35	285 583,49	288 959,59
4.4	Расходы на холодную воду	7 729,26	4 629,62	5 544,33
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	87,41	60,80	60,80
4.4.2	тариф на холодную воду	88,43	76,15	91,19
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-391 818,50
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	-391 818,50
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-344 433,02	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 787 067,83	4 267 617,48	4 320 876,12

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
 ООО "Южная Тепловая Компания"

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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	142,10	142,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

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

упрощенная система налогообложения		корректировка 2024 год		
№ пп	Наименование показателя			
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	650,73	650,72	650,72
2	Собственные нужды источника тепла	1,90	1,90	1,90
3	Отпуск с коллекторов источника	648,83	648,83	648,83
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	648,83	648,83	648,83
6	Потери	142,15	142,15	142,15
7	Потребители из сети	506,68	534,67	506,68
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	506,68	506,68	506,68
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	506,68	506,68	506,68
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	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	1,05	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 032 294,14	1 084 519,67
2.0	базовый уровень операционных расходов	973 792,43	973 792,43	973 792,43
III	Неподконтрольные расходы	415 821,88	323 421,27	322 989,12
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7,99	4 012,40	2 732,57
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	7,99	52,40	33,23
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	3 960,00	2 699,34
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	415 813,89	269 336,00	263 615,27
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	122 188,43	194 257,20	195 909,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	293 625,47	75 078,80	67 705,33
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	28 227,89	33 782,57
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	28 227,89	33 782,57
3.9	Единый налог при УСН	0,00	21 844,99	22 858,71
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	971 554,94	850 628,64	901 221,40
4.1	Расходы на топливо (основное)	657 816,34	644 280,20	650 956,97
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	308 743,25	201 902,88	245 484,87
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	308 743,25	201 902,88	245 484,87
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	308 743,25	201 902,88	245 484,87
4.4	Расходы на холодную воду	4 995,35	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	120,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	41,63	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	4 445,55	4 779,56
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	118,10	118,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	37,64	40,47
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-217 626,17	-205 571,04
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 387 376,82	1 988 717,88	2 103 159,14

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/%	газ природный	по приказам ФАС России

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

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	225,10	225,10	225,10	225,10	225,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,40	195,40	195,40	195,40	195,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* - 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 2024-2028 гг.

МУП "Норма"

Упрощенная система налогообложения

		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	1 001,22	1 001,28	1 001,22	1 001,28	1 001,22	1 001,28	1 001,22	1 001,28	1 001,22	1 001,28
2	Собственные нужды источника тепла	11,83	11,89	11,83	11,89	11,83	11,89	11,83	11,89	11,83	11,89
3	Отпуск с коллекторов источника	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39
4	Потупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39	989,39
6	Потери	195,44	195,44	195,44	195,44	195,44	195,44	195,44	195,44	195,44	195,44
7	Потребители из сети	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95
8.1	Собственное потребление	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	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95	793,95
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	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	1,03	1,06	1,03	1,032	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 698 067,19	1 723 978,54	2 777 929,98	1 778 421,79	2 860 156,70	1 831 065,07	2 944 817,34	1 883 262,54	3 031 983,94	1 941 066,31
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 698 067,19	1 723 978,54	2 698 067,19	1 723 978,54	2 698 067,19	1 723 978,54	2 698 067,19	1 723 978,54	2 698 067,19	1 723 978,54
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	49 551,26	12 162,90								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	49 551,26	12 162,90								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	12 420,99	12 162,90								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 320,92	0,00								
2.1.3.4	ГСМ топливо	15 809,35	0,00								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00								
2.5	оплата труда всего, в том числе:	2 167 286,68	1 665 549,23	2 231 438,36	1 716 084,11	2 297 488,94	1 766 880,20	2 365 494,61	1 819 179,85	2 435 513,25	1 873 027,58
2.5.1	оплата труда производственного персонала	1 377 790,81	1 495 016,64	1 418 573,42	1 542 229,26	1 460 563,19	1 587 879,25	1 505 795,86	1 634 880,47	1 548 308,22	1 683 272,95
2.5.1.1	численность производственного персонала	4,74	4,70								
2.5.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 227,65	26 507,39								
2.5.2	оплата труда административно-управленческого персонала	789 495,87	168 532,59	812 864,95	173 854,85	856 925,75	179 000,95	861 698,75	184 299,38	887 205,03	189 754,64
2.5.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,02	0,46								
2.5.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 515,47	30 531,27								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	439 028,76	0,00								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 597,49	0,00								
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	1 597,49	0,00								
2.4.2	регламентные работы	457 431,27	0,00								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00								
2.4.4	ные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00								
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:	34 253,46	35 563,76								
2.5.1	услуги связи	5 174,33	5 822,48								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00								
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	29 079,13	29 741,28								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	7 947,04	12 702,65								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 947,04	12 702,65								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 947,04	12 702,65								
III	Неподконтрольные расходы	705 777,08	556 965,66	722 521,93	574 795,06	742 858,58	591 987,75	763 801,25	609 697,16	785 368,03	627 939,71
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 003,37	1 884,42	0,00	1 997,49	0,00	2 087,37	0,00	2 181,30	0,00	2 279,46
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоуслуги	3 003,37	1 884,42	0,00	1 997,49	0,00	2 087,37	0,00	2 181,30	0,00	2 279,46
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67	1 564,95	1 471,67
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	654 520,58	502 391,87	673 894,39	518 257,40	693 841,66	533 597,82	714 379,37	549 392,32	735 525,00	565 654,33
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	416 092,82	451 495,02	428 409,17	465 753,24	441 090,08	479 539,53	454 146,35	493 733,90	467 589,08	508 348,43
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	238 427,75	50 896,84	245 485,21	52 504,16	252 751,58	54 058,29	260 235,02	55 658,41	267 935,92	57 305,90
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 360,06	9 529,78	9 734,46	9 930,03	10 123,84	10 327,23	10 528,79	10 740,32	10 949,94	11 169,93
3.7.2	расходы на услуги банков	9 360,06	9 529,78	9 734,46	9 930,03	10 123,84	10 327,23	10 528,79	10 740,32	10 949,94	11 169,93
3.9	Единый налог при УСН	37 328,13	41 687,93	37 328,13	43 138,48	37 328,13	44 503,66	37 328,13	45 911,55	37 328,13	47 364,32
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 767 003,87	1 929 337,05	2 893 153,13	2 003 769,72	3 008 869,06	2 071 819,23	3 129 223,82	2 142 107,29	3 254 392,77	2 214 790,69
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 510 112,24	1 649 667,66	2 610 516,73	1 709 937,20	2 714 937,40	1 768 993,58	2 823 534,89	1 830 094,62	2 936 476,29	1 893 311,30
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	246 351,13	270 809,09	271 684,15	284 078,73	282 551,52	292 601,09	293 853,58	301 379,13	305 607,72	310 420,50
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	246 351,13	270 809,09	271 684,15	284 078,73	282 551,52	292 601,09	293 853,58	301 379,13	305 607,72	310 420,50
4.3.1.1	на технологические нужды эо	246 351,13	270 809,09	271 684,15	284 078,73	282 551,52	292 601,09	293 853,58	301 379,13	305 607,72	310 420,50
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	32,64	31,78	32,64	31,78	32,64	31,78	32,64	31,78	32,64	31,78
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,55	8,52	8,32	8,94	8,66	9,21	9,00	9,48	9,36	9,77
4.4	Расходы на холодную воду	10 540,50	9 060,30	10 952,25	9 733,80	11 380,14	10 224,56	11 833,35	10 633,54	12 308,76	11 058,88
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	150,00	125,38	150,00	125,38	150,00	125,38	150,00	125,38	150,00	125,38
4.4.2	тариф на холодную воду	70,27	72,27	73,02	77,80	75,87	81,55	78,90	84,81	82,06	88,21
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	24 219,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 170 848,14	4 210 481,26	6 393 605,03	4 381 206,19	6 611 884,34	4 494 870,06	6 837 842,41	4 637 066,98	7 071 744,73	4 783 796,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен, %	107,20		104,20		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию, %	105,60		104,90		103,00		103,00		103,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение, %	104,40		106,00		104,50		104,50		104,50	
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива%	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	103,4	уголь	103,4