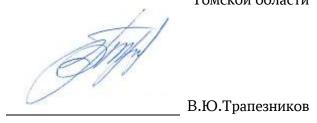
Председатель правления –Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области



# ПРОТОКОЛ заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

06.12.2023 № 35/1

# 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

О.И.Критинина Председатель комитета регулирования тарифов в сфере

водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного

регулирования Томской области

Е.А.Воронина Председатель комитета регулирования тарифов в сфере

теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской

области

Н.Н.Неизвестных Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

# ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 17):

- 1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского Парабельского сельского поселения района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Парабель -Энергокомплекс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы», в части 2024 года
- 2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на период регулирования с 2024 по 2028 год

- 3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024 год
- 4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1- 1-342/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 2027 годы», в части 2024 года
- 5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1- 1-341/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 2027 годы», в части 2024 года
- 6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-208/9(582) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 2024 годы», в части 2024 года
- 7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на период регулирования с 2024 по 2028 год
- 8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на период регулирования с 2024 по 2028 год
- 9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8a) села Ново-Кусково Новокусковского поселения Асиновского района, сельского теплоснабжающей организации унитарное предприятие муниципальное «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) период регулирования с 2024 по 2028 год
- 10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55a) села Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей муниципальное предприятие организации унитарное «Новокусковские (ИНН 7002016954) коммунальные системы» на период регулирования с 2024 по 2028 год

- 11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на период регулирования с 2024 по 2028 год
- 12. Об установлении тарифов тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2024 год
- 13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) на 2024 год
- 14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) на 2024 год
- 15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) на 2024 год
- 16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) на 2024 год
- 17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586), на период регулирования с 2024 по 2028 год

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы», в части 2024 года

# Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

# РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района,

на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

	Наименование	ювание		01.01-30.06	01.07-31.12	
№ п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
		_	•	утствия дифференци (НДС не предусмот		
	Муниципальное	иципальное		2 786,20	2 815,32**	
	унитарное предприятие	Одноставочный руб./Гкал	2023	2 817,97***		
	Парабельского сельского	P 7 0 7 2 1007	2024	2 817,97	2 958,95	
1.	1. поселения «Парабель-	Н	Іаселение (НД	С не предусмотрен)*		
	Энергокомплекс » (ИНН		2022	2 786,20	2 815,32**	
	7011006536)	Одноставочный руб./Гкал	2023	2 817,97***		
		1, ,	2024	2 817,97	2 958,95	

<sup>\*</sup> 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	3A
С.В.Травкова	3A
С.К.Плотников	3A
К.П.Тоцкая	3A
О.И.Критинина	3A
Е.А.Воронина	3A

<sup>\*\*</sup> Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

<sup>\*\*\*</sup> Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 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.

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

# РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос ти теплосна бжения *	Показатели энергосбережен ия энергетической эффективности **		п энеј и эн	Реализация рограммы в области огосбережения повышения ергетической фективности	расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		,		* * *		* * * *
	2024	7 903,91	1,00	0,00	-	а) б)	Представлє ы в Таблиц	a)	-	-
						в)	2	б)	-	
Муниципальное унитарное предприятие	2025	7 903,91	1,00	0,00	-	а) б)	Представлє ы в Таблиц 2	u)	-	-
Межениновского						в)	4	б)	-	
сельского сельского поселения «Жилищно-	2026	7 903,91	1,00	0,00	-	а) б)	Представле ы в Таблии 2	ω,	-	-
коммунальное						в)	4	б)	-	
хозяйство ВодСервис» (ИНН	2027	7 903,91	1,00	0,00	-	а) б)	Представле ы в Таблиц	a)	-	-
7014057257)						в)	2	б)	-	
	2028	7 903,91	1,00	0,00	-	а) б)	Представле ы в Таблии	a)	-	-
						в)	2	б)	-	

- \* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.
- \*\* К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:
- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети ( $\Gamma$ кал/ $m^2$ );
  - в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).
  - Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2.
- \*\*\* Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:
  - а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.
- \*\*\*\* Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности			
			a)	б)	в)	
	Котельная «Железнодорожная»	2024	228,79	2,567	622,13	
	Котельная «Новая»	2024	178,85	2,164	888,56	
Муниципальное	Котельная «Железнодорожная»	2025	228,79	2,567	622,13	
унитарное предприятие	Котельная «Новая»	2023	178,85	2,164	888,56	
Межениновского сельского поселения	Котельная «Железнодорожная»	2026	228,79	2,567	622,13	
«Жилищно- коммунальное	Котельная «Новая»	2020	178,85	2,164	888,56	
хозяйство ВодСервис» (ИНН	Котельная «Железнодорожная»	2027	228,79	2,567	622,13	
7014057257)	Котельная «Новая»	2021	178,85	2,164	888,56	
	Котельная «Железнодорожная»	2028	228,79	2,567	622,13	
	Котельная «Новая»	2020	178,85	2,164	888,56	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района:

N	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Муниципальное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					
	унитарное	схеме	подключения	(НДС не предусмот	рен) т		
1	предприятие Межениновского		2024	4 748,95	5 223,84		
	сельского	одноставочный руб./Гкал	2025	5 223,84	5 431,03		
	поселения «Жилищно-	F ) - , - 1001	2026	5 431,03	5 581,53		

коммунальное хозяйство		2027	5 581,53	5 783,05			
ВодСервис» (ИНН		2028	5 783,05	6 033,62			
7014057257)	Население (НДС не предусмотрен)*						
		2024	4 748,95	5 223,84			
		2025	5 223,84	5 431,03			
	одноставочный руб./Гкал	2026	5 431,03	5 581,53			
		2027	5 581,53	5 783,05			
		2028	5 783,05	6 033,62			

<sup>\*</sup> 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.

 В.Ю.Трапезников
 3A

 С.В.Травкова
 3A

 С.К.Плотников
 3A

 К.П.Тоцкая
 3A

 О.И.Критинина
 3A

 Е.А.Воронина
 3A

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.3 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024 год

# Воронина Е.А.

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

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

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района:

	№ Наименование п/п регулируемой организации			01.01 - 30.06	01.07 - 31.12			
		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации						
	2.6	тарифов по схеме г	тарифов по схеме подключения (НДС не в					
1	Муниципальное унитарное предприятие	одноставочный руб./Гкал	2024	2 160,34	2 339,01			
1	Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Население (НДС не предусмотрен)*						
	(11111 /01404)000)	одноставочный руб./Гкал	2024	2 160,34	2 339,01			

<sup>\*</sup> 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 3А

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1- 1-342/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

# Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 4, на основании пункта 33

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-342/9(370) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-342/9(370)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

N	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> π/π	регулируемой	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
				сутствия дифференц я (НДС не предусмо			
			2023	3 943	,97**		
			2024	3 943,97	4 164,49		
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 991,40	4 022,75		
	Муниципальное унитарное	<b>P</b> 3 = 7	2026	4 022,75	4 063,48		
1	предприятие Томского района		2027	4 063,48	4 259,64		
	«Технополигон»	Население (НДС не предусмотрен)*					
	(ИНН 7014049866)		2023	3 943	,97**		
			2024	3 943,97	4 164,49		
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 991,40	4 022,75		
			2026	4 022,75	4 063,48		
			2027	4 063,48	4 259,64		

<sup>\*</sup> 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

<sup>\*\*</sup> Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

С.В.ТравковаЗАС.К.ПлотниковЗАК.П.ТоцкаяЗАО.И.КритининаЗАЕ.А.Воронина

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-341/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) 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.

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

# РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-341/9(371) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-341/9(371)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

N	I DELYTHOUGHOU I F			01.01-30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> π/π		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1	Муниципальное унитарное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифого схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					

предприятие Томского района		2023	2 626	84**		
«Технополигон»		2024	2 626,84	2 850,12		
(ИНН 7014049866)	одноставочный руб./Гкал	2025	2 810,72	3 007,47		
		2026	3 007,47	3 256,71		
		2027	3 256,71	3 444,19		
	Население (НДС не предусмотрен)*					
		2023	2 626	,84**		
		2024	2 626,84	2 850,12		
	одноставочный руб./Гкал	2025	2 810,72	3 007,47		
		2026	3 007,47	3 256,71		
		2027	3 256,71	3 444,19		

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

# СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-208/9(582) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы», в части 2024 года

#### Воронина Е.А.

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

<sup>\*\*</sup> Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

#### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-208/9(582) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-208/9(582)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

	м. Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12	
№ п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
				тствия дифференци		
		схеме	подключения	(НДС не предусмот)	рен)*	
	Муниципальное	Одноставочный руб./Гкал	2022	1 608,79	1 673,14**	
	унитарное		2023	1 857,93***		
1	предприятие Томского		2024	1 857,93	1 992,82	
1.	района «Технополигон»	Н	аселение (НДО	С не предусмотрен)*		
	(ИНН 7014049866)	(ИНН 7014049866) Одноставочный руб./Гкал		1 608,79 1 673,14**		
	,			1 857,93***		
			2024	1 857,93	1 992,82	

<sup>\*</sup> 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 ЗАС.В.Травкова ЗАС.К.Плотников ЗАК.П.Тоцкая ЗА

<sup>\*\*</sup> Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

<sup>\*\*\*</sup> Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на период регулирования с 2024 по 2028 год

# Воронина Е.А.

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

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос ти теплосна бжения *	Показатели энергосбережен ия энергетической эффективности **		п энеј и эн	Реализация программы в области ргосбережения повышения ергетической фективности	Динамик а изменен ия расходов на топливо ****
		тыс. руб.	70	70		a)	158,10			
	2024	2024 2 027,23	1,00	0,00	-	б)	0,000	a)	-	-
						в)	0,00	б)	-	
	2025	2 027,23	1,00	0,00	-	a)	158,10	a)	_	
Муниципальное унитарное						б)	0,000			-
предприятие						в)	0,00	б)	-	
Томского района						a)	158,10	a)	_	
«Технополигон» (ИНН	2026	2 027,23	1,00	0,00	-	б)	0,000	a)	_	-
7014049866)						в)	0,00	б)	-	
						a)	158,10	2)		
	2027	2 027,23	1,00	0,00	-	б)	0,000	a)	-	-
						в)	0,00	б)	-	
	2028	2 027,23	1,00	0,00	-	a)	158,10	a)	-	-

			б)	0,000			
			в)	0,00	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10:

N.C.	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12				
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода				
				сутствия дифференц я (НДС не предусмо					
	N		2024	2 385,26	2 517,14				
			2025	2 517,14	2 648,89				
		одноставочный руб./Гкал	2026	2 648,89	2 703,86				
	Муниципальное унитарное	<b>P</b> , 2,	2027	2 703,86	2 801,62				
1	предприятие Томского района		2028	2 801,62	2 848,82				
	«Технополигон»	Население (НДС не предусмотрен)*							
	(ИНН 7014049866)		2024	-	-				
	,		2025	-	-				
		одноставочный руб./Гкал	2026	-	-				
		F 7 - 7	2027	-	-				
			2028	-	-				

<sup>\*</sup> 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
 3A

 С.В.Травкова
 3A

 С.К.Плотников
 3A

 К.П.Тоцкая
 3A

 О.И.Критинина
 3A

 Е.А.Воронина
 3A

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.8 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на период регулирования с 2024 по 2028 год

# Воронина Е.А.

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

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос ти теплосна бжения *	Показатели энергосбережен ия энергетической эффективности **		ен области энергосбережения ой и повышения		Динамик а изменен ия расходов на топливо ****
						a)	157,13	a)	-	
	2024	5 096,87	1,00	0,00	-	б)	1,223	u)		-
						в)	6 276,21	б)	-	
	2025	5 096,87	1,00	0,00		a)	157,13	2)		_
Муниципальное					-	б)	1,223	a)	ı	
унитарное						в)	6 276,21	б)	-	
предприятие «Жилишное			1,00	0,00	-	a)	157,13	۵)		
коммунальное	2026	5 096,87				б)	1,223	a)	_	-
хозяйство						в)	6 276,21	б)	-	
Октябрьское» (ИНН						a)	157,13	- \		
7014057320)	2027	5 096,87	1,00	0,00	-	б)	1,223	a)	-	-
						в)	6 276,21	б)	-	
						a)	157,13	- \		
	2028	5 096,87	1,00	0,00	-	б)	1,223	a)	-	_
						в)	6 276,21	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района:

N	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12				
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода				
		_	•	утствия дифференці (НДС не предусмот					
			2024	2 344,70	2 579,17				
			2025	2 579,17	2 606,13				
	Муниципальное	одноставочный руб./Гкал	2026	2 606,13	2 652,94				
	унитарное предприятие	<b>P</b> 3 = 7	2027	2 652,94	2 720,29				
1	«Жилищное коммунальное		2028	2 720,29	2 770,58				
	хозяйство	Население (НДС не предусмотрен)*							
	Октябрьское» (ИНН		2024	2 344,70	2 579,17				
	7014057320)		2025	2 579,17	2 606,13				
		одноставочный руб./Гкал	2026	2 606,13	2 652,94				
			2027	2 652,94	2 720,29				
			2028	2 720,29	2 770,58				

<sup>\*</sup> 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.

 В.Ю.Трапезников
 3A

 С.В.Травкова
 3A

 С.К.Плотников
 3A

 К.П.Тоцкая
 3A

 О.И.Критинина
 3A

 Е.А.Воронина
 3A

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

# СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.9 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) села Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос ти теплосна бжения *	энер	оказатели госбережен ия гетической ективности **	п энеј и эн	Реализация программы в области ргосбережения повышения рргетической рективности	Динамик а изменен ия расходов на топливо ****		
	2024	3 274,50	1,00	0,00	-	а) б)	223,08 1,978	a)	-	-		
	2025	2007	2025	5.054.50	1.00	0.00		в) a)	827,82 223,08	б) a)	-	
Муниципальное унитарное		3 274,50	1,00	0,00	-	б) в)	1,978 827,82	б)	-	-		
предприятие «Новокусковские	2026	3 274,50	1,00	0,00	-	а) б)	223,08 1,978	a)	-	_		
коммунальные системы» (ИНН						в) a)	827,82 223,08	б)	-			
7002016954)	2027	3 274,50	1,00	0,00	-	б)	1,978	a)	-	_		
						в) a)	827,82 223,08	б)	-			
	2028	3 274,50	1,00	0,00	_	б)	1,978	a)	-	-		
						в)	827,82	б)	-			

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а:

No	Наименование	D.,,,, 1	Г	01.01-30.06	01.07-31.12			
п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
	Муниципальное унитарное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*						
1	предприятие	одноставочный	2024	2 882,06	3 227,91			
	«Новокусковские коммунальные	руб./Гкал	2025	3 227,91	3 527,91			

системы» (ИНН 7002016954)		2026	3 527,91	3 787,39
7002010731)		2027	3 787,39	4 039,14
		2028	4 039,14	4 287,76
	Н	аселение (Н	ІДС не предусмотре	н)*
		2024	2 882,06	3 227,91
		2025	3 227,91	3 527,91
	одноставочный руб./Гкал	2026	3 527,91	3 787,39
	1,7	2027	3 787,39	4 039,14
		2028	4 039,14	4 287,76

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина 3А

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.10 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55a) села Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) 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.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 10, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Школьная, 55а, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	надежно энергосбере		энергосбережен ия энергетической эффективности		рограммы в области эгосбережения	Динамик а изменен ия расходов на топливо ****
	2024	1 488,62	1,00	0,00	-	а) б) в)	222,17 1,404 52,40	а) б)	-	-
	2025	1 488,62	1,00	0,00	-	а) б)	222,17	a)	-	-
Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские	2026	1 488,62	1,00	0,00	-	в) а) б)	52,40 222,17 1,404	б) a)	-	-
коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	2027	1 488,62	1,00	0,00	-	в) a) б)	52,40 222,17 1,404	б) a)	-	-
	2028	1 488,62	1,00	0,00	_	в) а) б)	52,40 222,17 1,404	б) a)	-	-
		,- <b>-</b>	-,- 3	-,-3		в)	52,40	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Школьная, 55а:

N.C.	№ Наименование регулируемой организации			01.01-30.06	01.07-31.12						
		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода						
		_	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов								
		по схем	е подключе	ния (НДС не предус	мотрен)*						
			2024	3 646,56	4 193,27						
	Муниципальное	одноставочный руб./Гкал	2025	4 193,27	5 289,01						
	унитарное предприятие		2026	4 806,16	4 806,16						
1	«Новокусковские		2027	4 806,16	5 180,47						
	коммунальные системы» (ИНН		2028	5 131,78	5 131,78						
	7002016954)	Н	аселение (Н	ІДС не предусмотре	н)*						
		одноставочный	2024	-	-						
		руб./Гкал	2025	-	-						

2026	-	-
2027	-	-
2028	-	-

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.11 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на период регулирования с 2024 по 2028 год

#### Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 11, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционны х расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос ти теплосна бжения *	энер	оказатели госбережен ия гетической ективности **	п энеј и эн	Реализация программы в области ргосбережения повышения ергетической офективности	Динамик а изменен ия расходов на топливо ****
						a)	157,79	a)	-	
	2024	5 221,82	1,00	0,00	-	б)	1,968	ĺ		-
						в)	3 487,63	б)	-	
	2025		1,00	0,00		a)	157,79	a)	_	_
		5 221,82			-	б)	1,968	a)		
Общество с						в)	3 487,63	б)	-	
ограниченной ответственностью			1,00	0,00		a)	157,79	- \		-
«Западная	2026	5 221,82			-	б)	1,968	a)	-	
Тепловая						в)	3 487,63	б)	-	
Компания» (ИНН 7014055845)						a)	157,79	,		
,	2027	5 221,82	1,00	0,00	-	б)	1,968	a)	-	-
_						в)	3 487,63	б)	-	
						a)	157,79	,		
	2028	5 221,82	1,00	0,00	-	б)	1,968	a)	-	-
						в)	3 487,63	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района:

26	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12				
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода				
		_	•	тсутствия дифферен ия (НДС не предусм					
			2024	2 614,33	2 823,48				
	Общество с ограниченной		2025	2 823,48	2 823,48				
		одноставочный руб./Гкал	2026	2 823,48	2 823,48				
		P 7 0 7 = 2330	2027	2 823,48	2 833,37				
1	ответственностью «Западная		2028	2 833,37	2 911,55				
	Тепловая	Население (НДС не предусмотрен)*							
	Компания» (ИНН 7014055845)		2024	2 614,33	2 823,48				
	ŕ		2025	2 823,48	2 823,48				
		одноставочный руб./Гкал	2026	2 823,48	2 823,48				
		F 7 - 7 =	2027	2 823,48	2 833,37				
			2028	2 833,37	2 911,55				

\* 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 3А

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.12 повестки** об установлении тарифов тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2024 год

# Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 12, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района:

	Наименование			01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
№ п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
	Муниципальное казенное	Для потребителе	и́, в случае отсутствия дифференциации			
1	предприятие	тарифов по схеме	е подкл	подключения (НДС не предусмотрен)*		
1	«Тепловодоснабжение»	одноставочный	2024	3 300,39	3 580,92	
	Александровского	руб./Гкал	2024	3 300,39	3 300,92	

сельского поселения (ИНН 7022007186)	Население (НДС не предусмотрен)*			
	одноставочный руб./Гкал	2024	3 300,39	3 580,92

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.13 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) на 2024 год

#### Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 13, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района:

	Наименование			01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
№ п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода

	Муниципальное		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
1	унитарное предприятие Богашевского	одноставочный руб./Гкал					
1	сельского поселения «Богашево»	Насел	пение (I	НДС не предусмотро	ен)*		
	(ИНН 7014068308)	одноставочный руб./Гкал	2024	4 524,16	5 176,63		

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.14 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) на 2024 год

#### Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 14, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района:

<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
-----------------	------------------------------	------------	-----	---------------	---------------

	организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
	Муниципальное унитарное предприятие	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	•	е отсутствия диффернения (НДС не преду 2 686,25	
1	Богашевского сельского поселения «Богашево»	Hace.	ен)*		
	(ИНН 7014068308)	одноставочный руб./Гкал	2024	2 686,25	3 085,25

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина 3А

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

# СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.15 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) на 2024 год

#### Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 15, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

# РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Богашево» (ИНН 7014068308) тарифы на тепловую

энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района:

	Наименование			01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
<b>№</b> π/π	регулируемой Вид тарифа п организации		Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
		Для потребителей,	в случа	ае отсутствия диффе	ренциации	
	Муниципальное	тарифов по схеме г	одклю	чения (НДС не пред	усмотрен)*	
1	унитарное предприятие Богашевского	одноставочный руб./Гкал	2024	3 572,82	4 100,41	
1	сельского поселения «Богашево»	Население (НДС не предусмотрен)*				
	(ИНН 7014068308)	одноставочный руб./Гкал	2024	3 572,82	4 100,41	

<sup>\*</sup> 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
 3A

 С.В.Травкова
 3A

 С.К.Плотников
 3A

 К.П.Тоцкая
 3A

 О.И.Критинина
 3A

 Е.А.Воронина
 3A

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.16 повестки** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) на 2024 год

## Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 16, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: городской округ «Город Томск», д. Лоскутово, ул. Советская, 1к:

	Наименование			01.01 - 30.06	01.07 - 31.12		
<b>№</b> π/π	регулируемой организации	регулируемой Вид тарифа		Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Унитарное муниципальное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					
1	предприятие города Томска	одноставочный руб./Гкал	2024	1 967,19	1 989,24		
	«Муниципальная управляющая	Насел	ен)*				
	компания» (ИНН 7017062569)	одноставочный руб./Гкал	2024	1 967,19	1 989,24		

<sup>\*</sup> 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
 3A

 С.В.Травкова
 3A

 С.К.Плотников
 3A

 К.П.Тоцкая
 3A

 О.И.Критинина
 3A

 Е.А.Воронина
 3A

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.17 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586), на период регулирования с 2024 по 2028 год

# Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 17, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-Наладка Сервис» (ИНН 5401379586) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, п. Сосновый бор, ул. Лесная, 75, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционны х расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	надежнос ти	энер: энер	оказатели госбережен ия гетической ективности **	п энеј и эн	Реализация программы в области ргосбережения повышения ергетической фективности	Динамик а изменен ия расходов на топливо ****
						a)	159,57	a)	-	
	2024	1 758,23	1,00	0,00	-	б)	0,000	,	/	-
						в)	0,00	б)	-	
	2025		1,00	1,00 0,00		a)	159,57	a)		_
		5 1 758,23			-	б)	0,000	α)	_	
Общество с						в)	0,00	б)	-	
ограниченной ответственностью		026 1 758,23	1,00	0,00	00 -	a)	159,57	a)		
«Пуско-	2026					б)	0,000		-	-
НаладкаСервис» (ИНН						в)	0,00	б)	-	
5401379586)						a)	165,92	,		
,	2027	1 758,23	1,00	0,00	-	б)	0,000	a)	-	-
						в)	0,00	б)	-	
						a)	165,92	,		
	2028 1 758,23	1,00 0,0	0,00	-	б)	0,000	a)	-	-	
						в)	0,00	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, п. Сосновый бор, ул. Лесная, 75:

	Наименование регулируемой организации			01.01-30.06	01.07-31.12
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
	Общество с ограниченной	_	•	тсутствия дифферен ия (НДС не предусм	
1	ответственностью	одноставочный	2024	2 344,39	2 460,20
	«Пуско- НаладкаСервис»	руб./Гкал	2025	2 460,20	2 460,20

(ИНН 5401379586)		2026	2 460,20	2 484,80
		2027	2 484,80	2 509,65
		2028	2 509,65	2 542,22
	Н	аселение (НД	ІС не предусмотрен	)*
		2024	2 344,39	2 460,20
		2025	2 460,20	2 460,20
	одноставочный руб./Гкал	2026	2 460,20	2 484,80
		2027	2 484,80	2 509,65
		2028	2 509,65	2 542,22

<sup>\*</sup> 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.

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина 3А

Е.А.Воронина ЗА

# РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

# муп "пэк"

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установ	злении 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	154,40	154,40	от 26.11.2021 № 3-283
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 505,30	6 505,30	от 26.11.2021 № 3-282
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 365,10	2 365,10	

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

муп "пэк"

потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

#### упрощенная система налогообложения

	упрощенная система налогоооложения	корректировка 2024 год						
№ пп	Наименование показателя							
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	корректировке				
	Баланс							
1	Производство тепловой энергии	26 560,48	24 065,79	25 027,23				
2	Собственные нужды источника тепла	110,10	100,36	100,36				
3	Отпуск с коллекторов источника	26 450,38	23 965,43	24 926,87				
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00				
5	Отпуск в сеть	26 450,38	23 965,43	24 926,87				
6 7	Потери	8 176,64	6 505,28	6 505,28				
	Потребители из сети	18 273,73	17 460,15	18 421,59				
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	18 273,73	17 460,15	18 421,59				
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00				
8.2	Реализация сторонним потребителям	18 273,73	17 460,15	18 421,59				
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)	-	18 166 548,85	19 085 586,46				
2.0	базовый уровень операционных расходов	26 304 937,33	17 137 022,36	17 137 022,36				
III	Неподконтрольные расходы	8 968 038,24	3 951 356,30	3 444 286,55				
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	138 177,80	107 790,20	131 002,79				
	осуществляющими регулируемую деятельность Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	•	,	<u> </u>				
3.3	платежей, в том числе:	28 521,59	605 212,51	3 786,28				
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)	24 052,59	0,00	3 786,28				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 469,00	605 212,51	0,00				
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	605 212,51	0,00				
3.3.3.5	прочие налоги	4 469,00	0,00	0,00				
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 657 140,25	1 058 444,77	1 111 991,02				
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 021 406,88	0,00	0,00				
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	635 733,37	1 058 444,77	1 111 991,02				
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				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 439 286,34	1 633 146,12	1 633 146,12				
3.6.1	амортизация основных средств	4 431 402,24	1 633 146,12	1 633 146,12				
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 884,10	0,00	0,00				
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 704 912,26	45 115,66	36 391,17				
3.7.2	расходы на услуги банков	1 704 912,26	45 115,66	36 391,17				
3.9	Единый налог при УСН	0,00	501 647,03	527 969,15				

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	33 217 749,42	28 548 444,58	30 795 011,60
4.1	Расходы на топливо (основное)	27 449 320,54	22 044 683,42	24 459 913,10
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 766 716,01	6 094 540,29	5 911 200,92
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 766 716,01	6 094 540,29	5 911 200,92
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 725 817,37	6 051 056,29	5 869 985,46
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	40 898,64	43 484,00	41 215,46
4.4	Расходы на холодную воду	1 712,87	0,00	1 981,49
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	409 220,87	421 916,09
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	5 198,70	5 198,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	78,72	81,16
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 040 858,29	-326 354,09
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	-1 040 858,29	-326 354,09
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-318 277,99	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	42 185 787,65	49 307 213,45	52 998 530,51

# Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	10	7,2		
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		

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

#### МУП "ЖКХ ВодСервис"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Межениновского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при устан 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	194,10	194,10	194,10	194,10	194,10	от 11.11.2016 № 3-430
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70	от 11.11.2016 № 3-428
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20	

МУП "ЖКХ ВодСервис"

потребителям Межениновского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

		2024		2025		2026		2027		2028	
	Наименование показателя	в целом по году									
Nº nn	Indirectional in the same in t	план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
	Производство тепловой энергии	4 786,30	4 870,20	4 786,30	4 870,20	4 786,30	4 870,20	4 786,30	4 870,20	4 786,30	4 870,20
2	Собственные нужды источника тепла	51,50	29,44	51,50	29,44	51,50	29,44	51,50	29,44	51,50	29,44
3	Отпуск с коллекторов источника	4 734,80	4 840,75	4 734,80	4 840,75	4 734,80	4 840,75	4 734,80	4 840,75	4 734,80	4 840,75
5	Покупная энергия	0,00 4 734,80	0,00 4 840,75								
6	Отпуск в сеть	1 333,00	1 510,70	1 333,00	1 510,70	1 333,00	1 510,70	1 333,00	1 510,70	1 333,00	1 510,70
7	Потребители из сети	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06
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	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06	3 401,80	3 330,06
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03	1,05	1,04	1,05	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	1,05	1,042	1,05	1,040	1,05	1,040	1,05	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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)	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	12 869 908,20	7 903 914,56	13 377 287,09	8 153 520,18	13 905 689,93	8 394 864,38	14 454 964,68	8 643 352,37	15 025 935,79	8 899 195,60
2.0	базовый уровень операционных расходов	12 869 908,20	7 903 914,56	12 869 908,20	7 903 914,56	12 869 908,20	7 903 914,56	12 869 908,20	7 903 914,56	12 869 908,20	7 903 914,56
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	984 837,11	366 431,25								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	984 837,11	366 431,25								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	381 463,10	190 652,43								
2.1.3.2	специальная одежда	349 661,00	106 231,67								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	33 879,78	69 547,15								
2.1.3.4	ГСМ топливо	219 833,23	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	10 712 307,01	6 850 165,66	11 134 625,36	7 066 493,89	11 574 443,06	7 275 662,11	12 031 633,56	7 491 021,71	12 506 883,08	7 712 755,95
2.3.1	оплата труда производственного персонала	8 836 454,32	5 468 591,70	9 184 819,69	5 641 289,82	9 547 620,07	5 808 272,00	9 924 751,06	5 980 196,85	10 316 778,73	6 157 210,68
2.3.1.1	численность производственного персонала	18,30	15,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	40 248,81	30 381,06								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 875 852,69	1 381 573,96	1 949 805,67	1 425 204,07	2 026 822,99	1 467 390,11	2 106 882,50	1 510 824,85	2 190 104,36	1 555 545,27
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,08	2,52								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	30 759,95	45 770,77								
2.5	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:	223 471,45	84 154,44								
2.5.1	услуги связи	38 339,40	37 950,28								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	184 410,83	45 469,21								

2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	721,22	734,95								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией	949 292,64	603 163,21								
2.9.1	продукции, в том числе охрана труда всего, в том числе:	87 643,43	51 225,42								
2.9.1.1		21 780,94	7 525,44								
2.9.1.1	моющие средства		43 699,98								
	медицинский осмотр	65 862,49									
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	39 517,82	47 522,80								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	39 517,82	47 522,80								
2.9.6	расходы на сбыт	822 131,39	504 414,98	2 000 755 52	2 04 5 002 20	4 4 4 4 004 00	2 005 020 64	4 200 007 47	2 050 007 00	4 420 202 00	2 224 254 22
III	Неподконтрольные расходы Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	3 824 767,01	2 741 499,01	3 966 755,52	2 815 003,39	4 114 801,80	2 885 938,64	4 268 897,17	2 958 997,99	4 429 293,96	3 034 254,33
3.3	платежей, в том числе:	1 453,61	35,82	1 526,29	35,82	1 602,60	35,82	1 682,73	35,82	1 766,87	35,82
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	39,87	35,82	41,86	35,82	43,95	35,82	46,15	35,82	48,46	35,82
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 413,74	0,00	1 484,43	0,00	1 558,65	0,00	1 636,58	0,00	1 718,41	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 235 116,72	2 068 750,03	3 362 656,86	2 134 081,15	3 495 481,80	2 197 249,96	3 633 553,33	2 262 288,56	3 777 078,69	2 329 252,30
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 668 609,20	1 651 514,69	2 773 815,55	1 703 669,53	2 883 381,26	1 754 098,14	2 997 274,82	1 806 019,45	3 115 667,18	1 859 477,63
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	566 507,51	417 235,34	588 841,31	430 411,63	612 100,54	443 151,81	636 278,51	456 269,11	661 411,52	469 774,67
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85
3.6.1	амортизация основных средств	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85	293 412,63	443 716,85
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	53 283,27	54 297,04	55 947,44	56 577,52	58 744,81	58 840,62	61 682,05	61 194,24	64 766,15	63 642,01
3.7.2	расходы на услуги банков	53 283,27	54 297,04	55 947,44	56 577,52	58 744,81	58 840,62	61 682,05	61 194,24	64 766,15	63 642,01
3.9	Единый налог при УСН	241 500,78	174 699,27	253 212,30	180 592,05	265 559,95	186 095,39	278 566,42	191 762,52	292 269,61	197 607,35
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 696 903,33	6 999 212,50	8 230 399,76	7 271 273,42	8 801 063,69	7 514 831,84	9 411 346,24	7 765 664,63	10 064 001,06	8 024 892,30
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 393 999,71	5 663 895,45	6 837 392,25	5 867 795,69	7 311 571,02	6 067 300,74	7 818 675,99	6 273 588,97	8 360 996,01	6 486 890,99
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 206 046,44	1 236 191,99	1 290 469,69	1 296 765,39	1 380 802,57	1 335 668,35	1 477 458,75	1 375 738,41	1 580 880,86	1 417 010,56
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 206 046,44	1 236 191,99	1 290 469,69	1 296 765,39	1 380 802,57	1 335 668,35	1 477 458,75	1 375 738,41	1 580 880,86	1 417 010,56
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 206 046,44	1 236 191,99	1 290 469,69	1 296 765,39	1 380 802,57	1 335 668,35	1 477 458,75	1 375 738,41	1 580 880,86	1 417 010,56
4.3.1.1. 1	объем электрической энергии на производственные нужды	150,37	147,39	150,37	147,39	150,37	147,39	150,37	147,39	150,37	147,39
4.3.1.1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,02	8,39	8,58	8,80	9,18	9,06	9,83	9,33	10,51	9,61
4.4	Расходы на холодную воду	26 812,28	99 125,06	28 290,22	106 712,33	29 987,64	111 862,75	31 786,89	116 337,26	33 694,11	120 990,75
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	386,50	1 396,20	0,00	1 396,20	0,00	1 396,20	0,00	1 396,20	0,00	1 396,20
4.4.2	тариф на холодную воду	69,37	71,00	0,00	76,43	0,00	80,12	0,00	83,32	0,00	86,66
4.5	Расходы на теплоноситель	70 044,91	0,00	74 247,60	0,00	78 702,46	0,00	83 424,61	0,00	88 430,08	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 009,70	0,00	1 009,70	0,00	1 009,70	0,00	1 009,70	0,00	1 009,70	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	69,37	0,00	73,53	0,00	77,95	0,00	82,62	0,00	87,58	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 167 682,47	0,00	-555 000,00	0,00	-500 000,00	0,00	-500 000,00	0,00	-350 806,59
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	24 391 578,54	16 476 943,60	25 574 442,37	17 684 796,99	26 821 555,42	18 295 634,87	28 135 208,09	18 868 014,99	29 519 230,80	19 607 535,63
	Индексы роста цен на энерго	етические ресурсы									
1	Индекс потребительских цен	%	107,20		4,20		1,00		4,00		1,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90		103,00		103,00		103,00	

106,00

уголь

103,6

104,50

уголь

103,4

104,50

уголь

103,4

104,50

уголь

103,4

104,40

105,0

%

уголь

3 индекс роста цен на водоснабжение

4 Индекс роста цен на топливо

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

# МУП "Технополигон"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей потребителей станция Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского

района

# Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлен	показатель на 2024 год			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 535,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	13 039,81		

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

МУП "Технополигон"

Упрощенная система налогообложения

потребителям поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	2024	
			Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	69 062 217,38	57 811 720,21
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	746 741,96	36 786,83
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	746 741,96	36 786,83
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	307 408,05	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	360 920,58	36 786,83
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	60 807,22	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	17 606,11	0,00
1.2	расходы на топливо	32 874 695,58	0,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 101 610,70	51 248 929,51
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 101 610,70	0,00
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 101 610,70	0,00
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 125,16	0,00
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	51 248 929,51
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	51 248 929,51
1.5	расходы на теплоноситель	2 271 946,92	1 009 150,17
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	40 614,00	12 651,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	55,94	79,77
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 032 417,70	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	5 032 417,70	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	14 798 104,44	2 810 361,06
1.7.1	оплата труда производственного персонала	9 677 831,90	1 211 402,46
1.7.1.1	численность производственного персонала	25,79	3,22
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 271,27	31 351,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	5 120 272,53	1 598 958,60
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	7,19	2,44
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 330,68	54 609,24
		·	•
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 469 027,54	848 729,04
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	2 922 705,23	365 843,54
1.8.2	персонала	1 546 322,31	482 885,50
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	391 236,37	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	153 158,45	0,00
1.11.1.1	по договорам	97 231,60	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	55 926,85	0,00
1.11.2	регламентные работы	90 000,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	148 077,92	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	72 884,98	4 272,67
1.12.1	услуги связи	3 983,12	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	3 949,70	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	64 952,16	4 272,67

	•	-	
IV	Единый налог при УСН	0,00	578 117,20
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	5 053,13	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	5 053,13	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	1 851 553,95
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	15 836,71	205,20
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	15 836,71	205,20
1.18.1.5	медицинский осмотр	182 374,78	0,00
1.18.1.4	аттестация	11 854,92	0,00
1.18.1.1	моющие средства	6 279,72	1 731,77
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	200 509,42	1 731,77
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	216 346,13	1 853 490,93
1.16	Расходы на обучение персонала	10 397,67	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	76 307,39	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	76 307,39	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	500,00	0,00

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40

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

#### МУП "Технополигон"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установ	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	157,60	157,60	от 22.11.2017 № 3-338
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60	168,60	от 22.11.2017 № 3-339
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	319,90	319,90	

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

#### потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района Упрощенная система налогообложения

	упрощенная система налогоооложения	I		
№ пп	Наименование показателя		орректировка 2024 год	
Nº ⊓⊓	паименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по
	<u> </u>	организации		корректировке
_	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	943,66	1 042,47	1 042,47
2	Собственные нужды источника тепла	1,65	1,65	1,65
3	Отпуск с коллекторов источника	942,01	1 040,81	1 040,81
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	942,01	1 040,81	1 040,81
6	Потери	168,56	168,56	168,56
7	Потребители из сети	773,45	872,26	872,26
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	773,45	872,26	872,26
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	773,45	872,26	872,26
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	0.00	1,05	1,07
2		0,00	1,00	1,00
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	,		
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	0,00	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 687 832,51	1 728 134,14
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 228 572,76	1 628 348,92	1 628 348,92
III	Неподконтрольные расходы	1 308 194,97	954 548,53	531 126,41
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 289,29	53,17	4 545,89
3.3		4 203,23	33,17	4 343,09
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	14,29	53,17	54,55
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 275,00	0,00	4 491,34
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 303 905,68	475 614,23	486 970,83
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	507 373,36	413 680,95	423 558,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	796 532,32	61 933,28	63 412,10
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	431 556,62	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	431 556,62	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 152,65	2 871,86
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 152,65	2 871,86
3.9	Единый налог при УСН	0,00	40 171,86	36 737,83
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 451 255,05	1 414 976,97	1 451 260,76
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 003 485,95	1 041 689,61	1 046 794,44
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	416 522,33	351 365,27	381 846,20
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	416 522,33	351 365,27	381 846,20
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	416 522,33	351 365,27	381 846,20
4.4	Расходы на холодную воду	31 246,77	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	401,37	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	77,85	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	21 922,08	22 620,13
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	401,37	319,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	54,62	70,71
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-600 000,00	0,00
0	зкономически 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	-600 000,00	0,00
0	реступироватили, в 1-14. По тодан Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-190 367,83
		2 759 450,02		

1	Индекс потребительских цен	%	107,2		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6 104,4		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%			
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС	

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

#### МУП "Технополигон"

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт

села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установ	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	155,90	155,90	от 29.11.2017 № 3-366
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10	942,10	от 29.11.2017 № 3-365
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	988,30	988,30	

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

МУП "Технополигон"

#### потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района Упрощенная система налогообложения

		корректировка 2024 год			
№ пп	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 834,44	2 927,45	2 835,69	
2	Собственные нужды источника тепла	4,87	4,87	4,87	
3	Отпуск с коллекторов источника	2 829,57	2 922,58	2 830,81	
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	
5	Отпуск в сеть	2 829,57	2 922,58	2 830,81	
6	Потери	942,06	942,06	942,06	
7	Потребители из сети	1 887,51	1 980,52	1 888,76	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 887,51	1 980,52	1 888,76	
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 887,51	1 980,52	1 888,76	
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,04	1,06	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,05	1,07	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,06	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 381 496,61	1 414 497,40	
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 402 978,27	1 332 809,10	1 332 809,10	
III	Неподконтрольные расходы	908 126,52	915 028,95	368 735,48	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 086,34	4 113,83	4 650,05	
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	41,34	153,83	158,71	
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 045,00	3 960,00	4 491,34	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	904 040,18	298 726,47	305 862,36	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	520 936,17	214 126,33	219 241,32	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	383 104,01	84 600,13	86 621,04	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	548 162,50	0,00	
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	548 162,50	0,00	
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	6 569,38	4 365,99	
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 569,38	4 365,99	
3.9	Единый налог при УСН	0,00	57 456,77	53 857,08	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 492 021,93	3 506 608,57	3 657 509,79	
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 126 626,73	2 734 710,40	2 817 146,55	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 234 864,90	708 793,50	778 864,62	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 234 864,90	708 793,50	778 864,62	
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 234 864,90	708 793,50	778 864,62	
4.4	Расходы на холодную воду	130 530,30	0,00	0,00	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 954,34	0,00	0,00	
4.4.2	тариф на холодную воду	66,79	0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	63 104,68	61 498,63	
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	988,30	988,30	
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	63,85	62,23	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-449 142,72	0,00	
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-449 142,72	0,00	
0	тодам Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-303 873,01	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 400 148,45	5 353 991,42	5 136 869,66	

	·· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
1 Индекс потребительских цен		%	107,2	
2	2 Индекс роста цен на электрическую энергию		105,6	
3	3 индекс роста цен на водоснабжение		104,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

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

#### МУП "Технополигон"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установ	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	156,90	156,90	от 18.12.2019 № 3-639
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 562,00	2 562,00	от 18.12.2019 № 3-638
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 473,74	4 473,74	

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

МУП "Технополигон"

#### потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района Упрощенная система налогообложения

	эпрощенная система налогоооложения	корректировка 2024 год			
№ пп	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	12 778,91	12 680,18	12 952,32	
2	Собственные нужды источника тепла	35,40	35,40	35,40	
3	Отпуск с коллекторов источника	12 743,51	12 644,78	12 916,92	
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	
5	Отпуск в сеть	12 743,51	12 644,78	12 916,92	
6	Потери	2 562,02	2 562,02	2 562,02	
7	Потребители из сети	10 181,49	10 082,77	10 354,90	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	10 181,49	10 082,77	10 354,90	
8.1	Собственное потребление	0,00	259,88	0,00	
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 181,49	9 822,89	10 354,90	
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,06	
1	Индекс потребительских цен	0,00	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	0,00	1,03	1,06	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 566 398,16	2 696 236,64	
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 775 067,80	2 420 956,40	2 420 956,40	
III	Неподконтрольные расходы	8 895 037,05	830 965,04	879 069,24	
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 432,37	1 177,62	1 448,25	
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 290,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	4 866,91	4 758,50	
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	666,14	267,16	
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 200,77	4 491,34	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	891 947,72	628 214,58	659 997,04	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	306 308,33	515 039,23	541 095,95	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	585 639,39	113 175,35	118 901,09	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	8 000 366,96	0,00	0,00	
3.6.1	амортизация основных средств	8 000 366,96	0,00	0,00	
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	26 654,89	16 945,29	
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	26 654,89	16 945,29	
3.9	Единый налог при УСН	0,00	170 051,04	195 920,17	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 043 830,90	14 227 307,25	16 212 631,13	
4.1	Расходы на топливо (основное)	14 831 816,79	11 631 735,28	12 855 904,01	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 918 574,59	2 306 318,72	3 052 717,40	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 918 574,59	2 306 318,72	3 052 717,40	
4.3.1.1 <b>4.4</b>	на технологические нужды ээ	2 918 574,59		3 052 717,40 <b>304 009,72</b>	
	Расходы на холодную воду	1 293 439,52	<b>289 253,25</b> 4 473,74	•	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды тариф на холодную воду	18 250,87 70,87	64,66	4 473,74 67,95	
1. T.Z	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе				
		0,00	0,00	728 001,56	
VI	долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе: экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации,				
VI 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	728 001,56	
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию	0,00	0,00 -368 044,94	728 001,56 -728 001,56	

			- F 7 F -			
	1	Индекс потребительских цен	%	107,2		
	2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6		
	3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4		
Г	4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС	

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

## МУП "Технополигон"

Виды деятельности Для потребителей

производство, сбыт котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО "Томь", строение 10

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

утвержденные нормативы, принятые при установ	лении тарифов	показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*			показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	№ 3-2 от 13.01.2016

МУП "Технополигон"

потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО "Томь", строение 10

Упрощенная	система	налогообложения

		202	24	202	25	202	26	202	27	20:	28
	Наименование показателя	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году
Nº nn	паиненование показатели	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	1 327,45	2 281,90	1 327,45	2 281,90	1 327,45	2 281,90	1 327,45	2 281,90	1 327,45	2 281,90
	Собственные нужды источника тепла	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
	Отпуск с коллекторов источника	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49
	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потребители из сети ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49
8.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Собственное потребление	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49	1 296,04	2 250,49
	Реализация сторонним потребителям		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-					•		·
	Индекс изменения операционных расходов Индекс потребительских цен	0,00	1,06 1,072	0,00	<b>1,03</b>	0,00	<b>1,03</b>	0,00	<b>1,04</b>	0,00	<b>1,04</b>
		0,00	1,072	0,00	1,042	0,00	1,040	0,00	1,040	0,00	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			· ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· ·	
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)	0,00	0,43	0,00	0,43	0,00	0,43	0,00	0,43	0,00	0,43
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
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	1,06	0,00	1,032	0,00	1,030	0,00	1,030	0,00	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 778 164,24	2 027 231,84	0,00	2 091 251,82	0,00	2 153 152,88	0,00	2 216 886,20	0,00	2 282 506,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 778 164,24	2 027 231,84	5 778 164,24	2 027 231,84	5 778 164,24	2 027 231,84	5 778 164,24	2 027 231,84	5 778 164,24	2 027 231,84
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	40 731,88	9 459,03								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	40 731,88	9 459,03								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	8 965,50	9 459,03								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	31 766,38	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 504 706,20	1 928 586,69	0,00	1 989 491,46	0,00	2 048 380,41	0,00	2 109 012,47	0,00	2 171 439,24
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 075 051,09	1 658 813,57	0,00	1 711 198,90	0,00	1 761 850,39	0,00	1 814 001,16	0,00	1 867 695,60
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,67								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 584,18	29 600,53								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 429 655,12	269 773,12	0,00	278 292,56	0,00	286 530,02	0,00	295 011,30	0,00	303 743,64
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,82	0,41								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	59 330,68	54 609,24								
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:	119 257,61	85 687,00								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	38 471,36	0,00								
2.4.1.1	по договорам	1 010,50	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	37 460,86	0,00								
		64 500,00	0.00								
2.4.2	регламентные работы	04 500,00	0,00							1	

2.52   1.52	2.5	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:	12 723,73	3 453,06									
2.5.2   Part	2.5.1		651,81	0,00									
2-20	2.5.3	коммунальные услуги	2 284,82	2 494,01									
2.6	2.5.4		9 787,10	959,06									
An   Series   Front Humber   Series	2.7	Расходы на обучение персонала	6 964,56	0,00									
OTTER/ADDICH-Box PROCEDURES   311-16.15   0.00	2.8		51 112,13	0,00									
12-21 предуждения, в том числее 12-21 предуждения, в том числее 12-21 предуждения, в том числее 12-21 предуждения в том предуждения в том предуждения в том предуждения в том предуждения	2.8.1	ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	51 112,13	0,00									
29.1.1   MOUNT CHARGE   Market   Mark	2.9		42 668,13	46,06									
29.15   STOCK   STOC	2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	32 060,41	0,00									
2.9.15 медицинский оснотр 19913,46 0,00 0 0.00 0 0	2.9.1.1	моющие средства	4 206,27	0,00									
2.9.5.1 годинаражения разован всего, в том числе: 16 687,73 46,06 в 10 году по общежающие расовам 10 687,73 46,06 в 10 году по общежающие расовам 10 687,73 16,06 в 10 году по общежной расовам 10 году по общежной расова 10 году по общежной расова 10 году по общежной расова 10 году по общежной по общежной расова 10 году по общежной по общежной по общежной расова 10 году по общежной по общежной по общежной расова 10 году по общежной по общежного общежной по об	2.9.1.4	аттестация	7 940,65	0,00									
29.5.1 Прочие общевозяйственные расходы 10 607,73 46,06 (10 677 198,44 6 450,00 577 198,44 6 450,00 577 198,44 6 450,00 70 199,87 6 450,00 77 198,45 7 198,45 7 198,	2.9.1.5	медицинский осмотр	19 913,48	0,00									
Неподконтрольные расходы   1673 190,71   648 643,54   6450,00   677 198,44   6450,00   656 876,36   6450,00   717 095,65   0,00   737 922,27	2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 607,73	46,06									
3-21   Веспус на может производственнях объектов (в составе на призводственнях объектов (в со	2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 607,73	46,06									
Secret   S	III	Неподконтрольные расходы	1 673 190,71	648 643,54	6 450,00	677 198,44	6 450,00	696 876,36	6 450,00	717 095,65	0,00	737 922,27	
Неподконтировных рассура мунитуля мактоличного, сборов и муртих обязательных патежей, в том числе: потажоване производственных производственного персонала и производственных примен порохводственных примен подноводственных приме	3.2		6 450,00	0,00	6 450,00	7 090,87	6 450,00	7 374,50	6 450,00	7 669,48	0,00	7 976,26	
3.3. опремения на социальные призование производственные мужды сего, в том числее  3.4. отчисления на социальные мужды от фонда оплаты производственные одноственного подова и другие обсноенные мужды от фонда оплаты производственные одноственного мужды масти пры Устройный и другие обсноенные производственные обсноенные оплаты даминстративного мужды масти пры Устройный и другие обсноенные оправление производственных объектов, учитываемые при 4 257,00 4 491,34 0,00 4679,97 0,00 4867,17 0,00 5 061,86 0,00 5 264,33 отчисления на социальные мужды сего, в том числе:  3.4. Отчисления на социальные мужды от фонда оплаты производственного беб 665,31 509,961,70 0,00 51678,07 0,00 68532,078 0,00 547,882 0,00 547,882,35 0,00 5404,07 отчисления на социальные мужды от фонда оплаты производственного мужды масти от фонда оплаты административно- учительного мужды масти от фонда оплаты производственного персонала мужды масти от фонда оплаты административно- учительного персонала мужды масти от фонда оплаты административно- учительного персонала мужды масти от фонда оплаты производственного персона мужды масти от фонда оплаты производственного мужды масти от фонда оплаты производственного мужды масти от фонда от	3.2.1	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	6 450,00	0,00	6 450,00	7 090,87	6 450,00	7 374,50	6 450,00	7 669,48	0,00	7 976,26	
3.3.1 Средование производственных установлениях нерожноводиях объектов, унитываемые при окружающих среду в пределях установлениях нерожноводиях среду в пределях установлениях нерожноводительных установлениях нерожноводительных установлениях приявляемые при окружающих среду в пределях установлениях нерожноводительных установлениях приявильных регульмент приявильных приявильных регульмент прияводственных нужды и прияводственных нужды и прияводственных нужды и прияводственных нужды прияв запечит	3.3		4 319,44	4 619,18	0,00	4 807,81	0,00	4 995,01	0,00	5 189,70	0,00	5 392,17	
3.4 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- персонала 3.4 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- персонала 3.4 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- персонала 3.4 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- персонала 3.4 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- персонала 3.7 другие обосновывающе расходы, в том числе 3.7 другие обосновнающие расходы, в том числе 3.7 другие обосновное 3.1 другие об		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)	62,44	127,84	0,00	127,84	0,00	127,84	0,00	127,84	0,00	127,84	
3.4.1 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управлениеского персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управлениеского персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управлениеского персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управлениеского персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управлениеского персонала от прите обосновавала от прите обосновата от зачения и производственные нужды от прите обосновата от зачений, учтенных от прите обосновата от зачений, учтенных от прите обосноват	3.3.2		4 257,00	4 491,34	0,00	4 679,97	0,00	4 867,17	0,00	5 061,86	0,00	5 264,33	
3.4.2 отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала 3.7.2 расходы на услуги обосновывающие расходы, в том числе  3.7.2 расходы на при УСН  Расходы на при Основное)  3.8.2 отчисления на римобретение энергетических ресурсов  3.9.2 бальный налог при УСН  Расходы на при Основное)  3.1.2 васходы на при Основное)  3.1.3 отчисления на при Основное)  3.1.4 отчисления на при Основное)  3.1.3 отчисления на при Основное)  3.1.4 отчисления на при Основное)  3.1.5 отчисления на при Основное)  3.1.6 отчисления на при Основное)  3.1.7 отчисления на при Основное)  3.1.8 отчисления на при Основное)  3.1.9 отчисления на при Основное)  3.1.1 отчисления на при Основное	3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 662 421,27	582 433,18	0,00	600 826,42	0,00	618 610,88	0,00	636 921,77	0,00	655 774,65	
3.7 другие обосновывающие расходы, в том числе  3.7 другие обосновывающие расходы, в том числе  3.7 другие обосновывающие расходы, в том числе  3.8 расходы на приобретение энергетических ресурсов  3.12 8 гом на приобретение энергетических ресурсов  3.12 8 гом на приобретение энергетических ресурсов, в том  3.12 8 гом на приобретение энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.12 8 гом на приоче покупаемые энергетические ресурсы, в том  3.13 влектрическая энергия, в том числе:  3.14 1 на технопогические нужды зэ  3.15 гом на приочаелические нужды зэ  3.16 8 гом на гом на приочаелические нужды за  3.17 1 6 гом на го	3.4.1		626 665,43	500 961,70	0,00	516 782,07	0,00	532 078,82	0,00	547 828,35	0,00	564 044,07	
3.7         другие обосновывающие расходы, в том числе         0,00         5 035,91         0,00         5 247,42         0,00         5 457,31         0,00         5 675,61         0,00         5 902,63           3.7.2         расходы на услуги банков         0,00         5 035,91         0,00         5 247,42         0,00         5 457,31         0,00         5 675,61         0,00         5 902,63           3.9         Единый калог при УСН         0,00         56 555,27         0,00         59 225,92         0,00         60 438,65         0,00         61 639,09         0,00         62 876,56           IV         Расходы на приобретение энергетических ресурсов         3 123 856,45         3 036 207,02         3 123 856,45         3 213 367,72         3 123 856,45         3 291 566,55         1 274 687,43         3 330 103,82           4.1         Расходы на приобретение энергетические ресурсы, в том числе:         2 411 198,31         2 274 016,24         2 411 198,31         2 413 198,31         2 413 198,31         2 413 198,31         2 443 336,55         1 274 687,43         3 330 103,82           4.3         Расходы на приобретение энергиче покупаемые энергиче покупаемые энергические ресурсы, в том числе:         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27 <t< td=""><td>3.4.2</td><td></td><td>1 035 755,85</td><td>81 471,48</td><td>0,00</td><td>84 044,35</td><td>0,00</td><td>86 532,06</td><td>0,00</td><td>89 093,41</td><td>0,00</td><td>91 730,58</td></t<>	3.4.2		1 035 755,85	81 471,48	0,00	84 044,35	0,00	86 532,06	0,00	89 093,41	0,00	91 730,58	
3.9 Единый налог при УСН 0,00 56 555,27 0,00 59 225,92 0,00 60 438,65 0,00 61 639,09 0,00 62 876,56 1V Расходы на приобретение энергетических ресурсов 3 123 856,45 3 036 207,02 3 123 856,45 3 213 367,72 3 123 856,45 3 254 273,92 3 123 856,45 3 291 566,55 1 274 687,43 3 330 103,82 4.1 Расходы на топливо (основное) 2 411 198,31 2 274 016,24 2 411 198,31 2 413 829,59 2 411 198,31 2 430 749,64 2 411 198,31 2 443 336,55 1 274 687,43 2 456 426,92 4.3 Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: 712 658,14 762 190,78 712 658,14 799 538,13 712 658,14 823 524,27 712 658,14 848 230,00 0,00 873 676,90 4.3.1 на технологические нужды ээ 712 658,14 762 190,78 712 658,14 799 538,13 712 658,14 823 524,27 712 658,14 848 230,00 0,00 873 676,90 4.3.1.1 объем электрической энергии на производственные нужды 92,56 90,77 92	3.7		0,00	5 035,91	0,00	5 247,42	0,00	5 457,31	0,00	5 675,61	0,00	5 902,63	
IV         Расходы на приобретение энергетических ресурсов         3 123 856,45         3 036 207,02         3 123 856,45         3 213 367,72         3 123 856,45         3 291 566,55         1 274 687,43         3 330 103,82           4.1         Расходы на топливо (основное)         2 411 198,31         2 274 016,24         2 411 198,31         2 413 829,59         2 411 198,31         2 430 749,64         2 411 198,31         2 443 336,55         1 274 687,43         2 456 426,92           4.3         Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27         712 658,14         848 230,00         0,00         873 676,90           4.3.1.1         на технологические нужды ээ         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27         712 658,14         848 230,00         0,00         873 676,90           4.3.1.1         на технологические нужды ээ         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27         712 658,14         848 230,00         0,00         873 676,90           4.3.1.1         объем электрические нужды эр         92,56         90,77         92,56         90,77         92,56	3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	5 035,91	0,00	5 247,42	0,00	5 457,31	0,00	5 675,61	0,00	5 902,63	
4.1Расходы на топливо (основное)2 411 198,312 274 016,242 411 198,312 413 829,592 411 198,312 430 749,642 411 198,312 443 336,551 274 687,432 456 426,924.3Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:712 658,14762 190,78712 658,14799 538,13712 658,14823 524,27712 658,14848 230,000,00873 676,904.3.1.на технологические нужды ээ712 658,14762 190,78712 658,14799 538,13712 658,14823 524,27712 658,14848 230,000,00873 676,904.3.1.1.на технологические нужды ээ712 658,14762 190,78712 658,14799 538,13712 658,14823 524,27712 658,14848 230,000,00873 676,904.3.1.1.объем электрической энергии на производственные нужды92,5690,7792,5690,7792,5690,7792,5690,7792,5690,7792,5690,7790,009,63Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных0,00-216 939,490,00-190 000,000,00-90 000,000,00-46 282,590,000,00	3.9	Единый налог при УСН	0,00	56 555,27	0,00	59 225,92	0,00	60 438,65	0,00	61 639,09	0,00	62 876,56	
4.3       Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:       712 658,14       762 190,78       712 658,14       799 538,13       712 658,14       823 524,27       712 658,14       848 230,00       0,00       873 676,90         4.3.1       электрическая энергия, в том числе:       712 658,14       762 190,78       712 658,14       799 538,13       712 658,14       823 524,27       712 658,14       848 230,00       0,00       873 676,90         4.3.1.1       на технологические нужды ээ       712 658,14       762 190,78       712 658,14       799 538,13       712 658,14       823 524,27       712 658,14       848 230,00       0,00       873 676,90         4.3.1.1.1       объем электрические нужды ээ       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       9,07       9,07       9,07       9,00       9,07       9,00       9,07       9,00       9,00       9,63         Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных       0,00       -216 939,49       0,00       -190 000,00       0,00       -90 000,00       0,00       -46 282,59       0,00       0,00 </th <th>IV</th> <th>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</th> <th>3 123 856,45</th> <th>3 036 207,02</th> <th>3 123 856,45</th> <th>3 213 367,72</th> <th>3 123 856,45</th> <th>3 254 273,92</th> <th>3 123 856,45</th> <th>3 291 566,55</th> <th>1 274 687,43</th> <th>3 330 103,82</th>	IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 123 856,45	3 036 207,02	3 123 856,45	3 213 367,72	3 123 856,45	3 254 273,92	3 123 856,45	3 291 566,55	1 274 687,43	3 330 103,82	
4.3         числе:         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27         712 658,14         848 230,00         0,00         873 676,90           4.3.1         электрическая энергия, в том числе:         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27         712 658,14         848 230,00         0,00         873 676,90           4.3.1.1         на технологические нужды ээ         712 658,14         762 190,78         712 658,14         799 538,13         712 658,14         823 524,27         712 658,14         848 230,00         0,00         873 676,90           4.3.1.1.1         объем электрической энергии на производственные нужды         92,56         90,77         92,56         90,77         92,56         90,77         92,56         90,77         92,56         90,77         9,00         9,00         9,00         9,00         9,00         9,00         9,00         9,00         9,00         9,00         9,63           4.3.1.1.2         тариф на электрическую энергию на производственные нужды         7,70         8,40         7,70         8,81         7,70         9,00         7,70         9,35         0,00         9,63 <td <="" rowspan="4" th=""><th>4.1</th><th>Расходы на топливо (основное)</th><th>2 411 198,31</th><th>2 274 016,24</th><th>2 411 198,31</th><th>2 413 829,59</th><th>2 411 198,31</th><th>2 430 749,64</th><th>2 411 198,31</th><th>2 443 336,55</th><th>1 274 687,43</th><th>2 456 426,92</th></td>	<th>4.1</th> <th>Расходы на топливо (основное)</th> <th>2 411 198,31</th> <th>2 274 016,24</th> <th>2 411 198,31</th> <th>2 413 829,59</th> <th>2 411 198,31</th> <th>2 430 749,64</th> <th>2 411 198,31</th> <th>2 443 336,55</th> <th>1 274 687,43</th> <th>2 456 426,92</th>	4.1	Расходы на топливо (основное)	2 411 198,31	2 274 016,24	2 411 198,31	2 413 829,59	2 411 198,31	2 430 749,64	2 411 198,31	2 443 336,55	1 274 687,43	2 456 426,92
4.3.1.1       на технологические нужды ээ       712 658,14       762 190,78       712 658,14       799 538,13       712 658,14       823 524,27       712 658,14       848 230,00       0,00       873 676,90         4.3.1.1. 1 1 объем электрической энергии на производственные нужды       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       92,56       90,77       <		4.3		712 658,14	762 190,78	712 658,14	799 538,13	712 658,14	823 524,27	712 658,14	848 230,00	0,00	873 676,90
4.3.1.1. 1 1 объем электрической энергии на производственные нужды     92,56     90,77     92,56     90,77     92,56     90,77     92,56     90,77     92,56     90,77     0,00     90,77       4.3.1.1. 2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды     7,70     8,40     7,70     8,81     7,70     9,07     7,70     9,35     0,00     9,63       Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных     0,00     -216 939,49     0,00     -190 000,00     0,00     -90 000,00     0,00     -46 282,59     0,00     0,00		4.3.1		712 658,14	762 190,78	712 658,14	799 538,13	712 658,14	823 524,27	712 658,14	848 230,00	0,00	873 676,90
1 объем электрической энергий на производственные нужды 92,56 90,77 92,56 90,77 92,56 90,77 92,56 90,77 0,00 90,77 1.3.1.1. 2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды 7,70 8,40 7,70 8,81 7,70 9,07 7,70 9,35 0,00 9,63  Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных 0,00 -216 939,49 0,00 -190 000,00 0,00 -90 000,00 0,00 -46 282,59 0,00 0,00		4.3.1.1	на технологические нужды ээ	712 658,14	762 190,78	712 658,14	799 538,13	712 658,14	823 524,27	712 658,14	848 230,00	0,00	873 676,90
2 Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных 0,00 -216 939,49 0,00 -190 000,00 0,00 -90 000,00 0,00 -46 282,59 0,00 0,00	1	объем электрической энергии на производственные нужды	92,56	90,77	92,56	90,77	92,56	90,77	92,56	90,77	0,00	90,77	
Корректировка с целью учета отклонения фактических       3 начений параметров расчета тарифов от значений, учтенных       0,00       -216 939,49       0,00       -190 000,00       0,00       -90 000,00       0,00       -46 282,59       0,00       0,00		тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,70	8,40	7,70	8,81	7,70	9,07	7,70	9,35	0,00	9,63	
		значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных	0,00	-216 939,49	0,00	-190 000,00	0,00	-90 000,00	0,00	-46 282,59	0,00	0,00	
VIII ИТОГО необходимая валовая выручка 10 575 211,40 5 495 142,91 3 130 306,45 5 791 817,98 3 130 306,45 6 014 303,15 3 130 306,45 6 179 265,80 1 274 687,43 6 350 532,13	VIII		10 575 211,40	5 495 142,91	3 130 306,45	5 791 817,98	3 130 306,45	6 014 303,15	3 130 306,45	6 179 265,80	1 274 687,43	6 350 532,13	

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	газ природный	по приказам ФАС	газ природный по приказам ФА	С газ природный 104,0	газ природный 104,0	газ природный 104,0

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

## МУП "ЖКХ Октябрьское"

 Виды деятельности
 производство, передача, сбыт

 Для потребителей
 население, бюджет, прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении т	гарифов	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	игит/Гиап		157,10	157,10	157,10	157,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 276,20	6 276,20	6 276,20	6 276,20	6 276,20

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

МУП "ЖКХ Октябрьское"

#### Упрощенная система налогообложения

		20:	24	20	25	20:	26	202	27	202	8
	Измиченование помозатоля	в целом	по году								
Nº nn	Наименование показателя	план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	19 059,10	17 917,38	19 059,10	17 917,38	19 059,10	17 917,38	19 059,10	17 917,38	19 059,10	17 917,38
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	84,74	0,00	84,74	0,00	84,74	0,00	84,74	0,00	84,74
3	Отпуск с коллекторов источника	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64
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	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64	19 059,10	17 832,64
6	Потери	7 789,07	6 276,21	7 789,07	6 276,21	7 789,07	6 276,21	7 789,07	6 276,21	7 789,07	6 276,21
7	Потребители из сети	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44
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	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44	11 270,03	11 556,44
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,08	0,00	1,03	0,00	1,03	0	1,04	0	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	0,00	1,042	0,00	1,040	0,00	1,040	0,00	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-0,02	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)	143,96	143,96	140,43	143,96	140,43	143,96	140,43	143,96	140,43	143,96
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
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	1,08	0,00	1,032	0,00	1,030	0,00	1,030	0,00	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 939 568,03	5 096 866,39	0,00	5 257 825,43	0,00	5 413 457,06	0,00	5 573 695,39	0,00	5 738 676,78
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 939 568,03	5 096 866,39	5 939 568,03	5 096 866,39	5 939 568,03	5 096 866,39	5 939 568,03	5 096 866,39	5 939 568,03	5 096 866,39
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	391 636,18	318 911,90								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	391 636,18	318 911,90								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	391 636,18	237 937,04								
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	5 926,07								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	75 048,79								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 882 067,62	3 534 094,68	0,00	3 645 701,39	0,00	3 753 614,15	0,00	3 864 721,13	0,00	3 979 116,88
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 424 313,40	2 286 127,12	0,00	2 358 323,01	0,00	2 428 129,37	0,00	2 500 002,00	0,00	2 574 002,06
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,45	6,15								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 321,88	30 977,33								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 457 754,22	1 247 967,57	0,00	1 287 378,38	0,00	1 325 484,78	0,00	1 364 719,13	0,00	1 405 114,82
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,27	2,26								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	37 168,65	46 016,16								

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:	0,00	137 193,21								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	137 193,21								
2.5	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:	1 665 864,23	208 158,93								
2.5.1	услуги связи	33 668,31	38 185,80								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 394 351,71	169 973,13								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	237 844,21	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	898 507,67								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	25 115,98								
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	25 115,98								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	61 209,72								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	61 209,72								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	812 181,97								
III	Неподконтрольные расходы	2 482 656,98	2 711 527,11	1 710 724,00	2 760 928,99	1 710 724,00	2 799 302,59	1 710 724,00	2 838 520,50	1 700 301,70	2 868 070,44
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	6 591,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24	0,00	6 591,24
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	6 040,65	327 431,76	6 278,83	327 431,76	6 515,19	327 431,76	6 761,01	327 431,76	7 016,66
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	369,77	2 054,70	369,77	2 054,70	369,77	2 054,70	369,77	2 054,70	369,77
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	5 670,88	0,00	5 909,06	0,00	6 145,42	0,00	6 391,24	0,00	6 646,89
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	325 377,06	0,00	325 377,06	0,00	325 377,06	0,00	325 377,06	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	325 377,06	0,00	325 377,06	0,00	325 377,06	0,00	325 377,06	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 163 200,13	1 067 296,59	0,00	1 101 001,82	0,00	1 133 591,47	0,00	1 167 145,78	0,00	1 201 693,30
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	732 142,65	690 410,39	0,00	712 213,55	0,00	733 295,07	0,00	755 000,60	0,00	777 348,62
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	431 057,48	376 886,20	0,00	388 788,27	0,00	400 296,40	0,00	412 145,18	0,00	424 344,67
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 309 034,55	1 309 034,55
3.6.1	амортизация основных средств	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 319 456,85	1 309 034,55	1 309 034,55
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	23 729,12	63 835,39	24 725,74	63 835,39	25 714,77	63 835,39	26 743,36	63 835,39	27 813,10
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	23 729,12	63 835,39	24 725,74	63 835,39	25 714,77	63 835,39	26 743,36	63 835,39	27 813,10
3.9	Единый налог при УСН	0,00	288 412,64	0,00	302 874,50	0,00	307 433,05	0,00	311 822,25	0,00	315 921,59

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	16 490 134,61	21 321 283,62	16 490 134,61	22 571 570,16	16 490 134,61	22 837 978,86	16 490 134,61	23 081 831,26	30 276 479,77	23 301 333,84
4.1	Расходы на топливо (основное)	13 786 345,16	17 837 054,70	13 786 345,16	18 910 253,70	13 786 345,16	19 063 443,96	13 786 345,16	19 192 710,14	27 572 690,32	19 294 079,60
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 703 789,45	3 197 825,86	2 703 789,45	3 354 519,32	2 703 789,45	3 455 154,90	2 703 789,45	3 558 809,55	2 703 789,45	3 665 573,84
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 703 789,45	3 197 825,86	2 703 789,45	3 354 519,32	2 703 789,45	3 455 154,90	2 703 789,45	3 558 809,55	2 703 789,45	3 665 573,84
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 703 789,45	3 197 825,86	2 703 789,45	3 354 519,32	2 703 789,45	3 455 154,90	2 703 789,45	3 558 809,55	2 703 789,45	3 665 573,84
4.3.1.1. 1	объем электрической энергии на производственные нужды	371,92	371,92	371,92	371,92	371,92	371,92	371,92	371,92	371,92	371,92
4.3.1.1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,27	8,60	7,27	9,02	7,27	9,29	7,27	9,57	7,27	9,86
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	286 403,06	0,00	306 797,13	0,00	319 379,99	0,00	330 311,57	0,00	341 680,40
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 082,30	0,00	4 082,30	0,00	4 082,30	0,00	4 082,30	0,00	4 082,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	70,16	0,00	75,15	0,00	78,24	0,00	80,91	0,00	83,70
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-295 134,17	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	-295 134,17	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	-569 997,06	0,00	-650 000,00	0,00	-700 000,00	0,00	-500 000,00	0,00	-220 675,13
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	24 912 359,62	28 264 545,88	18 200 858,61	29 940 324,58	18 200 858,61	30 350 738,51	18 200 858,61	30 994 047,15	31 976 781,47	31 687 405,93

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104	1,20	10	4,00	104	1,00	104	1,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90		103,00		103,00		103	3,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00		104,50		104,50		104	1,50
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	газ природный	по Приказу ФАС								

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

МУП "Новокусковские комунальные системы"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении т	арифов	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	223,10	223,10	223,10	223,10	223,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-211
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	827,80	827,80	827,80	827,80	827,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-209

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

<sup>\*\*-</sup>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.

МУП "Новокусковские комунальные системы"

Упрощенная система налогообложения

	эпрощенная система налогоооложения	20	24	20:	25	20	26	20:	27	20:	28
	U	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году
№ пп	Наименование показателя	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	2 796,74	3 418,65	2 796,74	3 418,65	2 796,74	3 418,65	2 796,74	3 418,65	2 796,74	3 418,65
2	Собственные нужды источника тепла	31,80	14,49	31,80	14,49	31,80	14,49	31,80	14,49	31,80	14,49
3	Отпуск с коллекторов источника	2 764,94	3 404,15	2 764,94	3 404,15	2 764,94	3 404,15	2 764,94	3 404,15	2 764,94	3 404,15
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5 6	Отпуск в сеть	2 764,94 161,17	3 404,15 827,82	2 764,94 161,17	3 404,15 827,82	2 764,94 161,17	3 404,15 827,82	2 764,94 161,17	3 404,15 827,82	2 764,94 161,17	3 404,15 827,82
7	Потери Потребители из сети	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33
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		2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33	2 603,77	2 576,33
	Реализация сторонним потребителям					· '	•	,	•	,	
1 1	Индекс изменения операционных расходов Индекс потребительских цен	0,00	<b>1,06</b> 1,072	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	1,03 1,040	<b>1,04</b>	1,040	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
_				· ·		-		· ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	
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)	0,00	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)	23,55	23,39	23,55	23,39	23,55	23,39	23,55	23,39	23,55	23,39
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
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	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 769 708,97	3 274 501,05	3 920 497,33	3 377 909,80	4 077 317,22	3 477 895,93	4 240 409,91	3 580 841,64	4 410 026,30	3 686 834,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 769 708,97	3 274 501,05	3 769 708,97	3 274 501,05	3 769 708,97	3 274 501,05	3 769 708,97	3 274 501,05	3 769 708,97	3 274 501,05
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	172 308,08	162 054,48								
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	172 308,08	162 054,48								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	4 675,58	5 198,95								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	97 621,62	106 492,87								
2.1.3.4	ГСМ топливо	70 010,88	50 362,67								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 524 681,91	2 717 820,04	3 665 669,19	2 803 648,79	3 812 295,95	2 886 636,80	3 964 787,79	2 972 081,25	4 123 379,30	3 060 054,85
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 429 408,27	2 429 408,27	2 526 584,60	2 506 128,98	2 627 647,98	2 580 310,40	2 732 753,90	2 656 687,58	2 842 064,05	2 735 325,54
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,00	8,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 306,34	25 306,34								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 095 273,64	288 411,77	1 139 084,59	297 519,81	1 184 647,97	306 326,40	1 232 033,89	315 393,66	1 281 315,25	324 729,31
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,64	0,69								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	25 045,49	34 664,88								
2.5	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:	<b>61 083,19</b> 33 889,69	<b>49 508,65</b> 30 023,12								
2.5.1	услуги связи	33 889,69	30 023,12								

INDIVIDUAL IN THE PROPERTY OF		I	1		1	1				
услуг	27 193,50	19 485,54								
Расходы на служебные командировки	0,56	0,00								
Расходы на обучение персонала	8 943,02	6 914,52								
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 692,21	338 203,36								
общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 692,21	2 385,05								
прочие общехозяйственные расходы	2 692,21	2 385,05								
расходы на сбыт	0,00	335 818,31								
Неподконтрольные расходы	1 116 155,85	1 042 829,31	1 158 734,01	1 076 115,48	1 203 015,29	1 107 964,22	1 249 067,83	1 141 692,13	1 296 962,46	1 176 541,82
отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 064 453,94	913 158,20	1 107 032,09	941 995,74	1 151 313,38	969 878,81	1 197 365,91	998 587,23	1 245 260,55	1 028 145,41
отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	733 681,30	826 057,85	763 028,55	842 032,29	793 549,69	866 956,45	825 291,68	892 618,36	858 303,34	919 039,86
отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	330 772,64	87 100,35	344 003,55	99 963,45	357 763,69	102 922,37	372 074,24	105 968,87	386 957,21	109 105,55
% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	30,00	33,40	30,00	33,40	30,00	33,40	30,00	33,40
% 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
амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00
амортизация основных средств	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00	51 701,91	0,00
другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	34 218,92	0,00	35 656,12	0,00	36 369,24	0,00	37 824,01	0,00	39 336,97
расходы на услуги банков	0,00	34 218,92	0,00	35 656,12	0,00	36 369,24	0,00	37 824,01	0,00	39 336,97
Единый налог при УСН	0,00	95 452,19	0,00	98 463,63	0,00	101 716,16	0,00	105 280,89	0,00	109 059,44
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 651 439,14	5 323 340,43	3 750 564,11	5 490 800,89	3 854 410,21	5 687 472,30	3 958 732,05	5 910 836,42	4 063 537,78	6 151 626,93
Расходы на топливо (основное)	2 483 069,00	3 907 167,85	2 563 168,00	4 047 825,89	2 643 267,00	4 185 451,97	2 723 366,00	4 357 055,50	2 803 465,00	4 535 694,77
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 168 370,14	1 381 279,39	1 187 396,11	1 405 411,00	1 211 143,21	1 462 643,32	1 235 366,05	1 512 828,83	1 260 072,78	1 573 341,98
электрическая энергия, в том числе:	1 168 370,14	1 381 279,39	1 187 396,11	1 405 411,00	1 211 143,21	1 462 643,32	1 235 366,05	1 512 828,83	1 260 072,78	1 573 341,98
на технологические нужды ээ	1 164 106,40	1 376 811,92	1 187 396,11	1 405 411,00	1 211 143,21	1 462 643,32	1 235 366,05	1 512 828,83	1 260 072,78	1 573 341,98
объем электрической энергии на производственные нужды	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48
тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,12	8,42	7,26	8,60	7,41	8,95	7,56	9,25	7,71	9,62
на хозяйственные нужды ээ	4 263,74	4 467,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на холодную воду	0,00	34 893,20	0,00	37 564,01	0,00	39 377,01	0,00	40 952,09	0,00	42 590,18
объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	0,00	818,08	0,00	818,08	0,00	818,08	0,00	818,08
тариф на холодную воду	0,00	42,65	0,00	45,92	0,00	48,13	0,00	50,06	0,00	52,06
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 836 632,94	0,00	-1 300 000,00	0,00	-900 000,00	0,00	-600 000,00	0,00	-336 466,70
	8 537 303,96	7 804 037,85	8 829 795,44	8 644 826,17	9 134 742,72	9 373 332,44	9 448 209,78	10 033 370,20	9 770 526,54	10 678 536,61
	Расходы на обучение персонала другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе общехозяйственные расходы всего, в том числе: прочие общехозяйственные расходы расходы на сбыт  Неподконтрольные расходы отчисления на социальные нужды всего, в том числе: отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: амортизация основных средств другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков Единый налог при УСН Расходы на приобретение энергетических ресурсов Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: электрическая энергия, в том числе: на технологические нужды ээ объем электрической энергии на производственные нужды тариф на электрическую энергию на производственные нужды на хозяйственные нужды ээ Расходы на холодную воду объем холодную воду Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных	Расходы на служебные командировки  Расходы на обучение персонала  другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе  общехозяйственные расходы всего, в том числе:  грасходы на сбыт  прочие общехозяйственные расходы  расходы на сбыт  почисления на социальные нужды всего, в том числе:  1 116 155,85  отчисления на социальные нужды всего, в том числе:  1 064 453,94  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала  % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС  30,00  % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев  мортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:  амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:  амортизация основных средств и том числе  расходы на услуги банков  расходы на услуги банков  биный налог при УСН  Расходы на прочоветение энергетических ресурсов  3 651 439,14  Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:  электрическая энергия, в том числе:  1 168 370,14  на технологические нужды ээ  1 164 106,40  объем электрической энергии на производственные нужды  тариф на электрическую энергии на производственные нужды  7,12  На хозяйственные нужды ээ  4 263,74  Расходы на холодную воду  объем холодной воды на технологические нужды  тариф на холодную воду  корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	Расходы на служебные командировки Расходы на обучение персонала  8 943,02 6 914,52  Аругие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе  общехозяйственные расходы всего, в том числе:  1 2 692,21 2 385,05  прочие общехозяйственные расходы  расходы на сбыт  1 0,00 335 818,31  Неподконтрольные расходы  отчисления на социальные нужды всего, в том числе:  1 116 155,85 1 042 829,31  отчисления на социальные нужды всего, в том числе:  1 064 453,94 913 158,20  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного прерсонала  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управление-кого персонала  % расходов на уплату страховых взносов в Пф. ФСС, ОМС  30,00 34,00  % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев  амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:  амортизация основных средств 51 701,91 0,00  другие обосновывающие расходы, в том числе  другие обосновывающие расходы, в том числе  расходы на услуги банков  6 0,00 34 218,92  расходы на приобретение энергетических ресурсов  3 651 439,14 5 323 340,43  Расходы на приобретение энергетические ресурсы, в том числе:  электрическая энергия, в том числе:  1 168 370,14 1 381 279,39  На технологические нужды зэ 1164 106,40 1 376 811,92  объем электрической энергии на производственные нужды  7,12 8,42  На хозяйственные нужды зэ 4 263,74 4 467,46  Расходы на холодную воду 0,00 818,08  Тариф на электрическую энергию на производственные нужды  1 арабны на холодную воду 0,00 42,65  Корректировка с целью учета отклонения фактических значений, чтенных значений, при устанований параметров расчета тарифов от значений, чтенных значений параметров расчета тарифов от значений, чтенных значений параметров расчета тарифов от значений, чтенных значений параметров расчета тарифов от значений, чтенных значений, чтенных значений параметров расчета тарифов от значений, чтенных значений параметров расчета тарифов от зна	Реступт Реступт Реступт Реступт Реступт Рессоды на обучение персонала Арутие расходы, связанные с производством и (или) реализацией родукции, в том числе общехозяйственные расходы всего, в том числе: 2 692,21 2 385,05 прочие общехозяйственные расходы расходы на совт прочие общеходы  1 116 155,85 1 042 829,31 1 158 734,01  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного расходы на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленые сохого персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленые сохого персонала отчисления на социального страхования от несчастных случаев О,20 330,00 34,00 330,00 34,00 330,00 34,00 30,00 34,00 30,00 34,00 30,00 34,00 30,00 34,00 30,00 34,00 30,00 31,00 3	Расходы на обучение персонала  В 943,02 6 914,52  Другие расходы, свазаяные с производством и (или) реализацией расходы, свазаяные с производством и (или) реализацией расходы, свазаяные с производством и (или) реализацией расходы сого, в том числе:  Общекозяйственные расходы всего, в том числе:  Д 692,21 2 385,05 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9	Расходы на огужебные командировки  О,56  О,00  Расходы на обучение персонала Арутие расходы, связанные с производством и (или) реализацией прокучеция, том числе Общехозяйственые расходы всего, в том числе: 2 692,21 2 385,05  расходы на общехозяйственые расходы расходы на обыт 1 0,00 335 818,31  Неподкозтрольные расходы Рессоры на сбыт 1 0,00 335 818,31  1 1158 734,01 1 107 6115,48 1 203 015,29  Туписления на социалные нужды всего, в том числе: 1 1064 453,94 913 158,20 1 1107 032,09 9 941 995,74 1 1151 313,38 1 07 числения на социалные нужды от фонда оплаты производственного отчисления на социалные нужды от фонда оплаты административно- управленеестого персонала отчисления на социалные нужды от фонда оплаты административно- управленеестого персонала отчисления на социалные от страхования от несчастных случаея Функравентеестого персонала уна расходы на уплату страховачия от несчастных случаея Функравентеестого персонала уна расходы на уплату страховачия от несчастных случаея О,00 34 218,92 0,00 35 656,12 0,00 51 701,91 друтие обосновывах средств и нематериалных активов, в том числе: 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 51 701,91 0,00 13 4 218,92 0,00 38 656,12 0,00 0 38 463,33 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,12 0 0,00 0 38 656,	Расходы на обучение персонала	Рассоди на служебные командировим  ———————————————————————————————————	Межет   19-30-08	2015-200   1945-207

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104	104,20 104,00		04,00	104	,00	104	,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104	1,90	10	03,00	104	,00	104	,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106	106,00		104,50		,00	104	,00
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,00	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	104,1	уголь	104,1

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

МУП "Новокусковские комунальные системы"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении т	арифов	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	222,20	222,20	222,20	222,20	222,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-211
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-209

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

<sup>\*\*-</sup>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 TCO об установлении тарифов на регулируемый период.

МУП "Новокусковские комунальные системы"

Упрощенная система налогообложения

		20	24	20	25	202	26	202	27	202	28
	Наименование показателя	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году
Nº nn	паименование показателя	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	607,26	724,07	607,26	724,07	607,26	724,07	607,26	724,07	607,26	724,07
2	Собственные нужды источника тепла	6,91	6,90	6,91	6,90	6,91	6,90	6,91	6,90	6,91	6,90
3	Отпуск с коллекторов источника	600,35	717,17	600,35	717,17	600,35	717,17	600,35	717,17	600,35	717,17
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	600,35	717,17	600,35	717,17	600,35	717,17	600,35	717,17	600,35	717,17
7	Потери Потребители из сети	36,00 564,35	52,40 664,77	36,00 564,35	52,40 664,77	36,00 564,35	52,40 664,77	36,00 564,35	52,40 664,77	36,00 564,35	52,40 664,77
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	564,35	664,77	564,35	664,77	564,35	664,77	564,35	664,77	564,35	664,77
8.1		0,00	85,30	0,00	85,30	0,00	85,30	0,00	85,30	0,00	85,30
	Собственное потребление	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		-				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
8.2	Реализация сторонним потребителям	564,35	579,47	564,35	579,47	564,35	579,47	564,35	579,47	564,35	579,47
I 1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	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)	0,00	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)	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
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	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 355 898,17	1 488 616,23	1 410 134,10	1 535 626,73	1 466 539,47	1 581 081,28	1 525 201,04	1 627 881,29	1 586 209,09	1 676 066,57
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 355 898,17	1 488 616,23	1 355 898,17	1 488 616,23	1 355 898,17	1 488 616,23	1 355 898,17	1 488 616,23	1 355 898,17	1 488 616,23
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	232 830,29	140 014,69								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	232 830,29	140 014,69								
2.1.3.2	специальная одежда	3 645,08	4 053,09								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	189 564,69	124 576,24								
2.1.3.4	ГСМ топливо	39 620,52	11 385,36								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 103 706,36	1 331 508,98	1 147 854,61	1 373 558,03	1 193 768,79	1 414 215,35	1 241 519,55	1 456 076,12	1 291 180,33	1 499 175,98
2.3.1	оплата труда производственного персонала	812 088,19	1 200 700,80	844 571,72	1 238 618,93	878 354,59	1 275 282,05	913 488,77	1 313 030,40	950 028,32	1 351 896,10
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,20	4,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 112,86	25 014,60								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	291 618,16	130 808,18	303 282,89	134 939,10	315 414,20	138 933,30	328 030,77	143 045,72	341 152,00	147 279,88
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,97	0,31								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	25 045,49	34 664,88								
2.5	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:	16 263,49	12 712,79								
2.5.1	услуги связи	9 023,18	7 709,31								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	7 240,31	5 003,48								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,15	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	2 381,09	3 767,34								

2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	716,80	612,43								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	716,80	612,43								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	716,80	612,43								
III	Неподконтрольные расходы	346 134,95	485 150,95	359 467,72	506 015,84	373 333,80	520 954,67	387 754,53	536 572,75	402 752,09	552 671,94
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	333 319,32	450 143,74	346 652,09	469 756,85	360 518,18	483 661,65	374 938,90	497 978,03	389 936,46	512 718,18
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	245 250,63	410 639,67	255 060,66	423 607,67	265 263,09	436 146,46	275 873,61	449 056,40	286 908,55	462 348,47
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	88 068,69	39 504,07	91 591,43	46 149,17	95 255,09	47 515,19	99 065,29	48 921,64	103 027,91	50 369,72
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	30,00	34,00	30,00	34,00	30,00	34,00	30,00	34,00
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
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00	12 815,63	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 110,84	0,00	9 493,49	0,00	9 683,36	0,00	10 070,70	0,00	10 473,52
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	9 110,84	0,00	9 493,49	0,00	9 683,36	0,00	10 070,70	0,00	10 473,52
3.9	Единый налог при УСН	0,00	25 896,37	0,00	26 765,50	0,00	27 609,66	0,00	28 524,02	0,00	29 480,23
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 405 934,45	1 022 972,39	1 456 907,63	1 055 672,40	1 490 223,99	1 092 965,74	1 523 609,81	1 136 357,83	1 557 066,52	1 182 726,29
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 234 630,00	819 756,77	1 283 335,00	849 268,02	1 313 180,00	878 143,13	1 343 025,00	914 147,00	1 372 870,00	951 627,02
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	171 304,45	200 972,10	173 572,63	203 989,15	177 043,99	212 290,81	180 584,81	219 577,75	184 196,52	228 360,86
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	171 304,45	200 972,10	173 572,63	203 989,15	177 043,99	212 290,81	180 584,81	219 577,75	184 196,52	228 360,86
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	170 169,22	199 824,95	173 572,63	203 989,15	177 043,99	212 290,81	180 584,81	219 577,75	184 196,52	228 360,86
4.3.1.1. 1	объем электрической энергии на производственные нужды	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
4.3.1.1. 2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,13	8,37	7,27	8,55	7,42	8,89	7,57	9,20	7,72	9,57
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 135,23	1 147,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	2 243,51	0,00	2 415,24	0,00	2 531,81	0,00	2 633,08	0,00	2 738,40
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	52,60	0,00	52,60	0,00	52,60	0,00	52,60	0,00	52,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	42,65	0,00	45,92	0,00	48,13	0,00	50,06	0,00	52,06
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-418 061,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 107 967,57	2 578 677,68	3 226 509,45	3 097 314,96	3 330 097,26	3 195 001,69	3 436 565,38	3 300 811,86	3 546 027,69	3 411 464,80

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

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

#### ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители пос. Молодежный

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении т	арифов	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	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 487,60	3 487,60	3 487,60	3 487,60	3 487,60

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани 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 "Западная Тепловая Компания"

Упрощенная система налогообложения

		20:	24	202	25	202	26	202	27	202	28
	Наименование показателя	в целом	по году								
Nº nn	паименование показателя	план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	12 024,38	11 675,22	12 024,38	11 675,22	12 024,38	11 675,22	12 024,38	11 675,22	12 024,38	11 675,22
2	Собственные нужды источника тепла	30,07	31,75	30,07	31,75	30,07	31,75	30,07	31,75	30,07	31,75
3	Отпуск с коллекторов источника	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47
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	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47	11 994,31	11 643,47
6	Потери	3 486,83	3 487,63	3 486,83	3 487,63	3 486,83	3 487,63	3 486,83	3 487,63	3 486,83	3 487,63
7	Потребители из сети	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84
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	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84	8 507,48	8 155,84
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	0,00	1,03	0,00	1,03	0	1,04	0	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	0,00	1,042	0,00	1,040	0,00	1,040	0,00	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)	0,00	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)	99,99	92,82	99,99	92,82	99,99	92,82	99,99	92,82	99,99	92,82
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
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	1,06	0,00	1,032	0,00	1,030	0,00	1,030	0,00	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 674 168,45	5 221 815,59	0,00	5 386 720,52	0,00	5 546 167,45	0,00	5 710 334,01	0,00	5 879 359,89
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 674 168,45	5 221 815,59	6 674 168,45	5 221 815,59	6 674 168,45	5 221 815,59	6 674 168,45	5 221 815,59	6 674 168,45	5 221 815,59
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	580 225,43	499 841,26								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	580 225,43	499 841,26								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	377 079,46	397 475,48								
2.1.3.2	специальная одежда	13 765,60	13 324,19								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	63 755,57	89 041,59								
2.1.3.4	ГСМ топливо	125 624,80	0,00								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	7 065,79	6 839,22								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 534 883,96	3 734 622,31	0,00	3 852 561,69	0,00	3 966 597,51	0,00	4 084 008,80	0,00	4 204 895,46
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 608 139,25	2 673 341,50	0,00	2 757 765,62	0,00	2 839 395,48	0,00	2 923 441,59	0,00	3 009 975,46
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	6,00	· ·	<u> </u>				<u> </u>		
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 224,16	37 124,89								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 926 744,70	1 061 280,82	0,00	1 094 796,07	0,00	1 127 202,03	0,00	1 160 567,21	0,00	1 194 920,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,45	2,17				· ·				· ·
	средняя ежемесячная заработная плата административно-										
2.3.2.2	управленческого персонала	54 768,95	40 745,90								

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:	167 444,22	20 755,42								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	129 711,72	20 755,42								
2.4.1.1	по договорам	87 935,00	20 755,42								
2.4.1.2	хозяйственным способом	41 776,72	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	37 732,50	0,00								
2.5	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:	-530 981,92	172 262,43								
2.5.1	услуги связи	17 773,73	11 953,62								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00								
2.5.3	коммунальные услуги	2 090,05	2 205,10								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	85 169,75	139 389,81								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-636 015,45	18 713,90								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	57 312,24	23 186,04								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	57 312,24	23 186,04								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	858 218,73	764 308,91								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	24 976,03	45 199,60								
2.9.1.1	моющие средства	250,00	3 154,76								
2.9.1.4	аттестация	8 000,00	9 073,41								
2.9.1.5	медицинский осмотр	16 726,03	32 971,43								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	50 489,75	87 458,90								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	50 489,75	87 458,90								
2.9.6	расходы на сбыт	782 752,95	631 650,41								
III	Неподконтрольные расходы	1 901 659,56	1 212 746,25	221 165,56	1 257 291,74	221 165,56	1 291 212,42	221 165,56	1 325 585,30	221 165,56	1 360 417,73
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75	221 165,56	40 987,75
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	8 959,05	9 944,94	0,00	10 332,18	0,00	10 716,46	0,00	11 116,11	0,00	11 169,17
3.3.1	платежей, в том числе:  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	220,31	725,16	0,00	725,16	0,00	725,16	0,00	725,16	0,00	362,58
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 738,74	9 219,78	0,00	9 607,02	0,00	9 991,30	0,00	10 390,95	0,00	10 806,59
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 671 534,96	935 586,34	0,00	965 132,16	0,00	993 700,07	0,00	1 023 113,59	0,00	1 053 397,75
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	787 658,05	676 540,90	0,00	690 867,14	0,00	711 316,81	0,00	732 371,79	0,00	754 049,99
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	883 876,90	259 045,44	0,00	274 265,02	0,00	282 383,26	0,00	290 741,80	0,00	299 347,76
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	24,85	30,00	24,85	30,00	24,85	30,00	24,85
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	0,00	6 617,84	0,00	6 895,79	0,00	7 171,62	0,00	7 458,48	0,00	7 756,82
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 617,84	0,00	6 895,79	0,00	7 171,62	0,00	7 458,48	0,00	7 756,82
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	219 609,38	0,00	233 943,87	0,00	238 636,52	0,00	242 909,37	0,00	247 106,23

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 845 699,67	15 745 985,12	11 042 850,88	16 984 318,73	11 042 850,88	17 264 909,14	11 042 850,88	17 497 926,72	12 154 586,31	17 717 951,81
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 042 850,88	11 693 490,51	11 042 850,88	12 399 249,69	11 042 850,88	12 499 692,00	11 042 850,88	12 587 998,20	12 154 586,31	12 658 900,38
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 597 419,92	3 889 072,28	0,00	4 416 697,36	0,00	4 589 731,43	0,00	4 727 423,37	0,00	4 869 246,07
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 597 419,92	3 889 072,28	0,00	4 416 697,36	0,00	4 589 731,43	0,00	4 727 423,37	0,00	4 869 246,07
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 597 419,92	3 889 072,28	0,00	4 416 697,36	0,00	4 589 731,43	0,00	4 727 423,37	0,00	4 869 246,07
4.3.1.1. 1	объем электрической энергии на производственные нужды	477,24	462,21	0,00	462,21	0,00	462,21	0,00	462,21	0,00	462,21
4.3.1.1. 2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,54	8,41	0,00	9,56	0,00	9,93	0,00	10,23	0,00	10,53
4.5	Расходы на теплоноситель	205 428,87	163 422,32	0,00	168 371,68	0,00	175 485,72	0,00	182 505,15	0,00	189 805,36
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 860,00	3 033,40	0,00	3 033,40	0,00	3 033,40	0,00	3 033,40	0,00	3 033,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,27	53,87	0,00	55,51	0,00	57,85	0,00	60,17	0,00	62,57
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	-118 394,27	0,00	-600 480,98	0,00	-1 074 439,00	0,00	-1 470 991,26	0,00	-1 572 559,01
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	23 421 527,67	22 062 152,68	11 264 016,43	23 027 850,01	11 264 016,43	23 027 850,01	11 264 016,43	23 062 854,77	12 375 751,87	23 385 170,42

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	10	104,20		4,00	104	4,00	104	1,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	10	104,90 103,00		103,00		103,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	10	6,00	10	104,50 104,50		4,50	104	1,50
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС								

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

# МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

население, бюджетные организации, прочие потребители

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении т	сарифов	показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,20	159,20	159,20	Приказ Департамента
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,20	159,20	159,20	тарифного регулирования Томской области от 07.09.2023 № 3-65
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20	159,20	159,20	0,103,1202002000
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	26 541,10	26 541,10	26 541,10	Приказ Департамента
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	26 541,10	26 541,10	26 541,10	тарифного регулирования Томской области от
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26 541,10	26 541,10	26 541,10	07.09.2023 № 3-63

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

<sup>\*\*-</sup>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 период 2024-2026 гг.

## МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

#### Упрощенная система налогообложения

		2024		2025		2026		
	Наименование показателя	в целом	по году	в целом	по году	в целом	по году	
№ пп	Tidam citosatiae ilokasa icas	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс							
1	Производство тепловой энергии	72 997,64	72 982,04	72 997,64	72 982,04	72 997,64	72 982,04	
2	Собственные нужды источника тепла	272,53	272,53	272,53	272,53	272,53	272,53	
3	Отпуск с коллекторов источника	72 725,11	72 709,51	72 725,11	72 709,51	72 725,11	72 709,51	
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Отпуск в сеть	72 725,11	72 709,51	72 711,73	72 709,51	72 711,73	72 709,51	
6	Потери	26 541,11	26 541,11	26 541,11	26 541,11	26 541,11	26 541,11	
7	Потребители из сети	46 184,00	46 168,40	46 170,62	46 168,40	46 170,62	46 168,40	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	46 184,00	46 168,40	46 170,62	46 168,40	46 170,62	46 168,40	
8.1	Собственное потребление	1 351,47	1 335,87	1 338,08	1 335,87	1 338,08	1 335,87	
8.2	Реализация сторонним потребителям	44 832,54	44 832,54	44 832,54	44 832,54	44 832,54	44 832,54	
I	Индекс изменения операционных расходов	1,15	1,06	1,05	1,03	1,05	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,15	1,072	1,05	1,042	1,05	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	774,88	774,88	774,88	774,88	774,88	774,88	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	51,10	51,10	51,10	51,10	51,10	51,10	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,15	1,06	1,05	1,032	1,05	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	57 489 630,39	47 791 347,00	60 536 580,80	49 300 597,74	63 563 409,84	50 759 895,43	
2.0	базовый уровень операционных расходов	57 489 630,39	47 791 347,00	57 489 630,39	47 791 347,00	57 489 630,39	47 791 347,00	
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 305 900,01	2 249 153,06					
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 305 900,01	2 249 153,06					
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 443 226,43	1 417 010,19					
2.1.3.2	специальная одежда	5 906,63	6 043,57					
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	138 026,95	125 959,75					
2.1.3.4	ГСМ топливо	718 740,00	700 139,55					

2.3	оплата труда всего, в том числе:	46 042 083,69	40 564 174,92	48 482 314,13	41 845 191,56	50 906 429,83	43 083 809,24
2.3.1	оплата труда производственного персонала	38 766 357,85	34 883 416,45	40 820 974,81	35 985 034,74	42 862 023,55	37 050 191,77
2.3.1.1	численность производственного персонала	65,15	63,46				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	49 588,88	45 805,55				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	7 275 725,84	5 680 758,47	7 661 339,31	5 860 156,82	8 044 406,28	6 033 617,46
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,94	6,16				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	102 072,47	76 900,00				
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:	4 192 301,86	988 574,08				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	301 905,72	174 604,90				
2.4.1.1	по договорам	264 780,72	174 604,90				
2.4.1.2	хозяйственным способом	37 125,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	3 890 396,14	813 969,18				
2.5	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:	1 648 237,01	1 232 231,39				
2.5.1	услуги связи	177 357,56	179 175,53				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	673 160,15	760 412,25				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	797 719,29	292 643,61				
2.6	Расходы на служебные командировки	114 702,00	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	104 250,00	27 693,57				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 082 155,82	2 729 519,99				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	290 436,86	268 817,98				
2.9.1.1	моющие средства	4 647,06	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	9 207,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	276 582,80	268 817,98				
2.9.3	льготный проезд	422 750,00	196 025,09				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 368 968,96	2 264 676,91				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 368 968,96	2 264 676,91				
III	Неподконтрольные расходы	18 507 065,93	14 587 515,96	19 155 342,75	15 718 841,27	19 428 304,10	16 146 494,61
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	449 304,36	15 482,34	473 117,50	15 194,04	496 773,37	15 785,65
3.1.1	Затраты на водоотведение	36 210,56	0,00	38 129,72	0,00	40 036,21	0,00

3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	413 093,80	15 482,34	434 987,77	15 194,04	456 737,16	15 785,65
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	173 636,50	97 422,42	168 926,77	95 047,42	169 215,12	92 672,42
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	20 000,00	0,00	15 000,00	0,00	15 000,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 476,75	4 750,00	5 767,02	2 375,00	6 055,37	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	148 159,75	92 672,42	148 159,75	92 672,42	148 159,75	92 672,42
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	21 509,30	21 433,00	21 509,30	21 433,00	21 509,30	21 433,00
3.3.3.3	транспортный налог	126 650,45	71 239,42	126 650,45	71 239,42	126 650,45	71 239,42
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	13 904 709,27	12 240 155,46	14 641 658,87	12 637 247,85	15 373 741,81	13 011 310,39
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	11 707 440,07	10 534 791,77	12 327 934,39	10 867 480,49	12 944 331,11	11 189 157,92
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	2 197 269,20	1 705 363,69	2 313 724,47	1 769 767,36	2 429 410,70	1 822 152,47
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 184 307,54	678 735,25	1 981 390,62	1 327 626,92	1 403 812,36	1 327 592,69
3.6.1	амортизация основных средств	1 325 180,20	486 416,67	1 122 263,28	468 499,58	544 685,02	468 465,35
3.6.2	амортизация прочего имущества	859 127,34	192 318,58	859 127,34	859 127,34	859 127,34	859 127,34
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	188 818,87	27 364,05	198 826,27	13 682,03	208 767,58	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	188 818,87	27 364,05	198 826,27	13 682,03	208 767,58	0,00
3.9	Единый налог при УСН	1 606 289,38	1 528 356,43	1 691 422,72	1 630 043,00	1 775 993,85	1 699 133,45
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	110 718 803,91	96 530 686,39	116 586 900,52	104 463 500,30	137 216 251,57	109 760 752,78
4.1	Расходы на топливо (основное)	81 605 659,19	73 586 095,82	85 930 759,12	80 115 483,73	90 227 297,08	84 655 450,28
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	20 271 478,94	16 599 274,38	21 345 867,33	17 412 638,83	37 213 166,72	17 935 017,99
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	17 454 505,97	16 599 274,38	18 379 594,78	17 412 638,83	34 098 580,55	17 935 017,99
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	17 319 295,90	16 466 321,11	18 237 218,58	17 273 170,84	19 149 079,51	17 791 365,96
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 952,57	1 952,57	1 952,57	1 952,57	1 952,57	1 952,57
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,87	8,43	9,34	8,85	9,81	9,11
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	135 210,07	132 953,28	142 376,20	139 467,99	14 949 501,04	143 652,03
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	15,80	0,00	15,80	0,00	15,80
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	8,42	0,00	8,83	0,00	9,09

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	2 816 972,97	0,00	2 966 272,54	0,00	3 114 586,17	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	2 816 972,97	0,00	2 966 272,54	0,00	3 114 586,17	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	2 781,85	2 628,54	2 929,29	2 786,25	3 075,76	2 911,63
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	44,26	0,00	44,26	0,00	44,26
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	59,39	0,00	62,95	0,00	65,79
4.5	Расходы на теплоноситель	8 838 883,93	6 342 687,65	9 307 344,78	6 932 591,49	9 772 712,02	7 167 372,88
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	18 140,00	23 340,66	18 140,00	23 340,66	18 140,00	23 340,66
4.5.2	тариф на теплоноситель	487,26	271,74	513,08	297,02	538,74	307,08
V	Прибыль	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 117 001,21	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	-1 117 001,21	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	186 815 500,24	157 792 548,14	196 378 824,07	169 482 939,31	220 307 965,51	176 667 142,82

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

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

## МУП БСП «Богашево»

 Виды деятельности
 производство, передача,

 Для потребителей
 Котельная мкр. Керамик

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлег	показатель на 2024 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	230,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	620,20

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

МУП БСП «Богашево»

№ пп	Наименование показателя	2024 План организации Эксперт		
I	D		•	
1.1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	<b>16 155 732,00</b> 649 428,44	2 061 839,0	
	расходы на приобретение сырья и материалов:	,	7 580,00	
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	649 428,44	7 580,00	
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	120 000,00	0,00	
1.1.3.2	специальная одежда	288 145,84	7 580,00	
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	57 849,40	0,00	
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	183 433,20	0,00	
1.2	расходы на топливо	7 121 284,11	1 133 974,76	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	352 483,77	177 563,89	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	352 483,77	177 563,89	
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	352 483,77	177 563,89	
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	53,53	22,52	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,58	7,89	
1.4	расходы на холодную воду	0,00	17 781,90	
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	359,90	
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	49,41	
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 587 433,60	556 788,42	
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 252 805,98	541 779,66	
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,04	1,80	
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	50 366,30	25 014,60	
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	334 627,62	15 008,76	
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,38	0,05	
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	74 070,36	25 014,60	
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 385 404,95	168 150,10	
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 284 347,41	163 617,46	
	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	,		
1.8.2	персонала	101 057,54	4 532,65	
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 740 000,00	0,00	
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 740 000,00	0,00	
1.11.1.1	по договорам	1 740 000,00	0,00	
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	30 164,82	0,00	
1.12.1	услуги связи	30 164,82	0,00	
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	26 115,78	0,00	
1.16	Расходы на обучение персонала	171 303,48	0,00	
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	92 113,04	0,00	
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	90 870,68	0,00	
		,	·	
1.18.1.1	моющие средства	12 752,97	0,00	
1.18.1.4	аттестация	55 152,95	0,00	
1.18.1.5	медицинский осмотр	22 964,76	0,00	
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	621,18	0,00	
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	621,18	0,00	
1.18.6	расходы на сбыт	621,18	0,00	
IV	Единый налог при УСН	0,00	20 618,39	

VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 723,80	434,31					
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 установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

## МУП БСП «Богашево»

Виды деятельности производство, передача, Для потребителей Котельная с Лучаново

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлен	показатель на 2024 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	563,70

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

МУП БСП «Богашево»

№ пп	Наименование показателя	2024		
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	10 496 364,89	5 416 127,5	
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	706 630,39	0,00	
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	706 630,39	0,00	
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	120 000,00	0,00	
1.1.3.2	специальная одежда	288 141,59	0,00	
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	69 015,96	0,00	
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	229 472,83	0,00	
1.2	расходы на топливо	6 118,09	2 571 556,7	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	832 947,88	913 607,78	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	832 947,88	913 607,78	
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	832 947,88	913 607,78	
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	126,50	108,76	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,58	8,40	
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	23 303,01	
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	326,30	
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	71,42	
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 215 511,39	1 465 176,6	
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 483 417,22	1 350 788,4	
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,04	4,50	
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	53 105,47	25 014,60	
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	732 094,17	114 388,29	
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,82	0,38	
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	74 070,36	25 014,60	
1.8		1 575 084,44	442 483,36	
1.8.1	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:  отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 353 992,00	407 938,10	
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	221 092,44	34 545,26	
1.8.a	персонала % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 760 000,00	0,00	
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 760 000,00	0,00	
1.11.1.1	по договорам	1 760 000,00	0,00	
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	42 238,48	0,00	
1.12.1	услуги связи	42 238,48	0,00	
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	48 262,01	0,00	
1.16	Расходы на обучение персонала	126 872,36	0,00	
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	80 000,00	0,00	
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	102 699,85	0,00	
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	99 981,81	0,00	

VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 907,92	1 918,18
VI	Необходимая валовая выручка,всего	10 496 364,89	5 470 288,86
IV	Единый налог при УСН	0,00	54 161,28
1.18.6	расходы на сбыт	1 359,02	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 359,02	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 359,02	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	28 386,72	0,00
1.18.1.4	аттестация	56 047,29	0,00
1.18.1.1	моющие средства	15 547,80	0,00

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/%	газ природный	по Приказу ФАС

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

## МУП БСП «Богашево»

Виды деятельности производство, передача, Для потребителей Кательная "Мехколонна"

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлег	показатель на 2024 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,00

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

МУП БСП «Богашево»

№ пп	Наименование показателя	2024			
		План организации	Эксперт		
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 600 189,93	3 402 676,		
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	656 050,88	13 620,00		
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	656 050,88	13 620,00		
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	120 000,00	0,00		
1.1.3.2	специальная одежда	288 144,42	13 620,00		
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	59 140,94	0,00		
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	188 765,51	0,00		
1.2	расходы на топливо	5 587 939,94	1 440 053,8		
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	300 078,35	515 138,9		
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	300 078,35	515 138,9		
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	300 078,35	515 138,9		
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	44,51	63,53		
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,74	8,11		
1.4	расходы на холодную воду	0,00	15 365,86		
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	311,00		
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	49,41		
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 482 998,79	1 089 475,8		
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 102 300,72	1 002 585,		
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,04	3,34		
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	60 429,98	25 014,60		
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	380 698,08	86 890,71		
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,43	0,29		
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	74 070,36	25 014,60		
		,			
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 655 865,64	329 021,7		
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	1 540 894,82	302 780,7		
1.8.2	персонала	114 970,82	26 241,00		
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 760 000,00	0,00		
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 760 000,00	0,00		
1.11.1.1	по договорам	1 760 000,00	0,00		
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	31 564,28	0,00		
1.12.1	услуги связи	31 564,28	0,00		
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	28 636,58	0,00		
1.16	нормативов и (или) лимитов Расходы на обучение персонала	3 715,30	0,00		
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	93 340,16	0,00		
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	91 926,75	0,00		
1.18.1.1	моющие средства	13 076,92	0,00		

VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 409,50	906,36
VI	Необходимая валовая выручка,всего	15 600 189,93	3 436 703,03
IV	Единый налог при УСН	0,00	34 026,76
1.18.6	расходы на сбыт	706,71	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	706,71	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	706,71	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	23 593,22	0,00
1.18.1.4	аттестация	55 256,61	0,00

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 установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

# УМП "Муниципальная УК"

Виды деятельности производство, передача, Для потребителей насление, прочие

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлег	показатель на 2024 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 496,60

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

УМП "Муниципальная УК"

№ пп	Наименование показателя	2024				
		План организации	Эксперт			
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	38 839 821,90	33 976 467,62			
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	78 053,54	448 685,31			
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	395 907,41			
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	78 053,54	52 777,91			
1.1.3.2	специальная одежда	78 053,54	52 777,91			
1.2	расходы на топливо	23 133 060,49	21 549 696,28			
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 432 962,70	5 207 183,85			
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 432 962,70	5 207 183,85			
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 432 962,70	5 207 183,85			
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	609,73	609,73			
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,27	8,54			
1.5	расходы на теплоноситель	509 592,63	431 401,02			
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 937,10	4 937,10			
1.5.2	тариф на теплоноситель	103,22	87,38			
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 003 793,80	0,00			
1.6.1	амортизация основных средств	3 003 793,80	0,00			
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 228 478,13	3 897 396,20			
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 787 602,97	2 590 887,20			
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,91	7,91			
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 367,92	27 312,75			
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 440 875,16	1 306 509,00			
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,39	2,28			
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	516 844,32	47 662,39			
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 579 000,40	1 177 013,65			
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	841 856,10	782 447,93			
	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	,				
1.8.2	персонала	737 144,30	394 565,72			
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 расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую	0,20	0,20			
1.10	деятельность	0,00	1 761,91			
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:	66 000,00	79 978,88			
1.11.2	регламентные работы	0,00	13 978,88			
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	66 000,00	66 000,00			
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	90 352,73	88 442,16			
1.12.1	услуги связи	5 100,84	5 092,52			
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	85 251,89	83 349,64			
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	,	6 600,00			
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	718 527,48	1 088 308,36			
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4 250,70	4 283,73			
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 250,70	4 283,73			

1.18.6	расходы на сбыт	714 276,78	1 084 024,63
II	Внереализационные расходы, всего	14 713,96	14 385,65
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 713,96	14 385,65
2.4.1	расходы на услуги банков	14 713,96	14 385,65
IV	Единый налог при УСН	388 762,00	339 908,53
VI	Необходимая валовая выручка,всего	39 243 297,86	34 330 761,80
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	17 368,36	17 368,36

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	газ природный	по Приказу ФАС

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

## ООО "Пуско-НаладкаСервис"

Виды деятельности производство, сбыт

Для потребителей группа потребителей

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении	показатель на					
	2024 год	2025 год*	2026 год*	2027 год*	2028 год*	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,60	159,60	159,60	165,90	165,90

ООО "Пуско-НаладкаСервис"

#### Упрощенная система налогообложения

	Упрощенная система налогоооложения	2024		2025		2026		2027		2028		
	Наименование показателя	в целом	по году	в целом	по году	в целом по году		в целом по году		в целом по году		
Nº nn	наименование показателя	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт							
	Баланс											
1	Производство тепловой энергии	1 845,25	1 957,70	1 845,25	1 957,70	1 845,25	1 957,70	1 845,25	1 957,70	1 845,25	1 957,70	
2	Собственные нужды источника тепла	57,22	30,91	57,22	30,91	57,22	30,91	57,22	30,91	57,22	30,91	
3	Отпуск с коллекторов источника	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03 0,00	1 926,79	1 788,03	1 926,79 0,00	1 788,03	1 926,79 0,00	
5	Покупная энергия Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	
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	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	1 788,03	1 926,79	
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,06	1,06	1,03	1,06	1,03	1,06	1,04	1,06	1,04	
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,072	1,06	1,042	1,06	1,040	1,06	1,040	1,06	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)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,06	1,06	1,032	1,06	1,030	1,06	1,030	1,06	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 683 802,42	1 758 231,59	3 904 830,56	1 813 756,55	4 139 120,40	1 867 443,74	4 387 467,62	1 922 720,08	4 650 715,68	1 979 632,59	
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 683 802,42	1 758 231,59	3 683 802,42	1 758 231,59	3 683 802,42	1 758 231,59	3 683 802,42	1 758 231,59	3 683 802,42	1 758 231,59	
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	244 000,87	155 528,01									
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	173 300,40	111 507,97									
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00									
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	70 700,47	44 020,05									
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00									
2.1.3.2	специальная одежда	25 288,26	26 946,38									
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	45 412,21	17 073,67									
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 004 884,06	1 500 722,45	3 185 177,11	1 548 115,26	3 376 287,73	1 593 939,47	3 578 865,00	1 641 120,08	3 793 596,90	1 689 697,24	
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 733 942,13	913 132,96	1 837 978,66	941 969,70	1 948 257,38	969 852,00	2 065 152,82	998 559,62	2 189 061,99	1 028 116,98	
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,70	2,34									
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 350,03	32 518,98									
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 270 941,93	587 589,49	1 347 198,44	606 145,56	1 428 030,35	624 087,47	1 513 712,17	642 560,46	1 604 534,90	661 580,25	
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,58	1,33									
2.3.2.2	управленческого персонала	41 092,52	36 877,38									
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:	55 164,38	37 877,76									
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	19 763,86	0,00									
2.4.1.1	по договорам	19 763,86	0,00									
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	35 400,52	37 877,76									
2.7.7	иные рассты и услуги производственного характера	33 700,32	37 077,70									

2.5	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:	84 819,50	60 394,54								
2.5.1	услуги связи	39 121,00	1 938,99								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	45 698,51	39 015,54								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	19 440,00								
2.6	Расходы на служебные командировки	53 922,26	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	155 900,00	0,00								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	81 420,04	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	81 420,04	0,00								
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 691,30	3 708,84								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 691,30	3 708,84								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 691,30	3 708,84								
III	Неподконтрольные расходы	1 148 310,43	522 130,36	1 123 506,13	539 022,16	1 181 221,54	554 786,16	1 242 399,87	571 879,03	1 307 248,90	588 587,72
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00	161 582,64	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 600,00	6 600,00	0,00	6 732,00	0,00	7 001,28	0,00	7 281,33	0,00	7 572,58
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00	6 732,00	0,00	7 001,28	0,00	7 281,33	0,00	7 572,58
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	907 474,99	453 218,18	961 923,49	467 530,81	1 019 638,90	481 369,72	1 080 817,23	495 618,26	1 145 666,26	510 288,57
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	523 650,52	275 766,15	555 069,56	284 474,85	588 373,73	292 895,30	623 676,15	301 565,01	661 096,72	310 491,33
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	383 824,46	177 452,03	406 853,93	183 055,96	431 265,17	188 474,42	457 141,08	194 053,26	484 569,54	199 797,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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	24 040,36	16 669,69	0,00	17 003,08	0,00	17 683,20	0,00	18 390,53	0,00	19 126,15
3.7.2	расходы на услуги банков	24 040,36	16 669,69	0,00	17 003,08	0,00	17 683,20	0,00	18 390,53	0,00	19 126,15
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	48 612,44	45 642,49	0,00	47 756,27	0,00	48 731,95	0,00	50 588,90	0,00	51 600,41
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 642 932,98	2 329 530,04	2 801 484,17	2 470 604,22	2 969 573,22	2 499 697,12	3 147 765,83	2 614 879,74	3 336 631,78	2 643 421,37
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 242 706,20	1 962 501,99	2 377 268,00	2 085 591,80	2 519 904,08	2 103 134,33	2 671 116,54	2 202 454,43	2 831 383,54	2 214 499,05
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	400 226,78	367 028,05	424 216,17	385 012,42	449 669,14	396 562,80	476 649,29	412 425,31	505 248,24	428 922,32
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	400 226,78	367 028,05	424 216,17	385 012,42	449 669,14	396 562,80	476 649,29	412 425,31	505 248,24	428 922,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	400 226,78	367 028,05	424 216,17	385 012,42	449 669,14	396 562,80	476 649,29	412 425,31	505 248,24	428 922,32
4.3.1.1.	объем электрической энергии на производственные нужды	56,06	52,15	56,06	52,15	56,06	52,15	56,06	52,15	56,06	52,15
4.3.1.1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,14	7,04	7,57	7,38	8,02	7,61	8,50	7,91	9,01	8,23
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-83 091,71	0,00	-161 935,39	0,00	-301 887,26	0,00	-349 984,11
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 475 045,82	4 609 891,99	7 829 820,86	4 740 291,21	8 289 915,15	4 759 991,63	8 777 633,32	4 807 591,58	9 294 596,36	4 861 657,57

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		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00		104,50		104	1,00	104	1,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС								