

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

25.11.2022

№ 38/3

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.246 – 256):

246. 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 2023 год
247. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Порозино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы
248. О корректировке 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», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы», в части 2023 года

249. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», 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 2023 года
250. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы
251. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год
252. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год
253. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
254. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2023 года
255. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д.10, ул. Береговая, д.18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2023 год
256. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.246 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 2023 год

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 160,34
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 160,34

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

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.09.2022 № 1-522/9(95) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.247 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	2023	1 503,45	1,00	0,00	-	а)	157,57	а)	-	-
						б)	1,12			
						в)	168,56			
	2024	1 503,45	1,00	0,00	-	а)	157,57	а)	-	-
						б)	1,12			
						в)	168,56			
	2025	1 503,45	1,00	0,00	-	а)	157,57	а)	-	-
						б)	1,12			
						в)	168,56			
	2026	1 503,45	1,00	0,00	-	а)	157,57	а)	-	-
						б)	1,12			
						в)	168,56			
	2027	1 503,45	1,00	0,00	-	а)	157,57	а)	-	-
						б)	1,12			
						в)	168,56			

* 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 организаций, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 943,97	
			2024	3 943,97	3 991,40
			2025	3 991,40	4 022,75
			2026	4 022,75	4 063,48
			2027	4 063,48	4 259,64
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 943,97	
			2024	3 943,97	3 991,40
			2025	3 991,40	4 022,75
			2026	4 022,75	4 063,48
			2027	4 063,48	4 259,64

* 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.

3. Тариф на 2023 год вводится в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020-2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.248 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 03.11.2020, № 7001202011030008) изложить в следующей редакции:

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

на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	2 245,82	2 245,82
			2022	2 245,82	2 687,77
			2023	2 385,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* 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.

3. Тариф на 2023 год вводится в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 03.11.2020, № 7001202011030008) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.249 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон», 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 унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу 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 унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2021) изложить в следующей редакции:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 608,79	1 673,14
			2023	1 857,93	
			2024	1 678,45	1 756,48
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 608,79	1 673,14
			2023	1 857,93	
			2024	1 678,45	1 756,48

* 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.

3. Тариф на 2023 год вводится в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом 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 унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2021) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина 3А
Г.К.Кулешов 3А
С.В.Травкова 3А
С.К.Плотников 3А
Е.В.Захарова 3А
О.И.Критина 3А
К.П.Тоцкая 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.250 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон»	2023	1 321,95	1,00	0,00	-	а)	155,88	а)	-	-
						б)	2,19			
						в)	942,06			
	2024	1 321,95	1,00	0,00	-	а)	155,88	а)	-	-

(ИНН 7014049866)	2025	1 321,95	1,00	0,00	-	б)	2,19	а)	-	-
						в)	942,06			
						а)	155,88			
						б)	2,19			
						в)	942,06			
						а)	155,88			
	2026	1 321,95	1,00	0,00	-	б)	2,19	а)	-	-
						в)	942,06			
						а)	155,88			
						б)	2,19			
						в)	942,06			
						а)	155,88			
	2027	1 321,95	1,00	0,00	-	б)	2,19	а)	-	-
						в)	942,06			
						а)	155,88			
						б)	2,19			
						в)	942,06			
						а)	155,88			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 626,84	
			2024	2 626,84	2 810,72
			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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 626,84	
			2024	2 626,84	2 810,72

			2025	2 810,72	3 007,47
			2026	3 007,47	3 256,71
			2027	3 256,71	3 444,19

* 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.

3. Тариф на 2023 год вводится в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020-2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.251 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

4. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, потребителям котельной,

расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2023	1 892,18
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2023	1 892,18

* 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

5. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

6. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.09.2022 № 1-522/9(95) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.252 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л "Восход", деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л "Восход", деревня Большое Протопопово

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода
			01.01.2023 - 31.12.2023
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *			
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Одноставочный, руб./куб.м	169,43

* 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

1. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

2. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 9-640/9(587) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон" (ИНН 7014049866) на теплоноситель», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.253 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях

Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В адрес Департамента от теплоснабжающей организации ООО «Энергонефть Томск» поступило ходатайство от 25.11.2022 № 03-168/4750 о переносе рассмотрения вопроса об установлении тарифа на производство и сбыт тепловой энергии на 2023 год на 28.11.2022 в связи с невозможностью участия в заседании Правления.

В связи с вышеизложенным, предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 253 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 253 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.254 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 город Томск теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4, город Томск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru)», 23.12.2019, № 7001201912230045) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4, город Томск, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 179,50	1 248,53
			2021	1 248,53	1 275,89
			2022	1 275,89	1 347,86
			2023	1 449,56	
			2024	1 391,33	1 374,53
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 415,40	1 498,24
			2021	1 498,24	1 531,07
			2022	1 531,07	1 617,43
			2023	1 739,47	
			2024	1 669,60	1 649,44

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

3. Тариф на 2023 год вводится в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru)», 23.12.2019, № 7001201912230045) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.255 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д.10/1, ул. Береговая, д.18 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2023 год

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023.

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		однотарифный руб./Гкал	2023	1 608,76
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	2023	1 930,51

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

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказами Департамента тарифного регулирования

Томской области от 08.12.2021 № 1-148/9(361) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)», от 08.12.2021 № 1-149/9(360) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)», от 08.12.2021 № 1-150/9(359) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.256 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023

Тарифы

организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2023-31.12.2023			
		компонент на теплоноситель **, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	население (НДС не предусмотрен) *			
		169,43	1892,18	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) **			
		169,43	1892,18	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* 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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 9-485 «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2022 № 1-340 «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 9-639/9(588) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Председатель комитета
информационной работы и
регулирования цен (тарифов)
социально-значимых товаров и
услуг



Плотников С.К.

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

Муниципальное унитарное предприятие "Технополигон"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		157,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		157,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		5 535,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		5 535,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		12 651,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		12 651,50
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	90,90
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	90,90
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	23,41

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

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

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

потребители котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	70 680 690,64	53 634 592,37	-17 046 098,27
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	713 730,84	319 957,74	-393 773,11
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	713 730,84	319 957,74	-393 773,11
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	132 827,40	9 169,76	-123 657,64
1.1.3.2	специальная одежда	360 920,58	200 883,95	-160 036,63
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	219 982,86	109 904,03	-110 078,83
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	25 970 944,86	30 056 732,82	4 085 787,95
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 702 175,01	8 964 176,58	1 262 001,57
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 702 175,01	8 964 176,58	1 262 001,57
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 702 175,01	8 964 176,58	1 262 001,57
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 125,16	1 125,16	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,85	7,97	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	1 246 249,34	816 614,91	-429 634,43
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	23 226,95	12 651,50	-10 575,45
1.5.2	тариф на теплоноситель	53,66	64,55	10,89
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	26 152 851,12	8 436 533,74	-17 716 317,38
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 071 537,73	7 789 373,24	-4 282 164,49
1.7.1.1	численность производственного персонала	25,79	17,70	-8,09
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	39 005,87	36 672,87	-2 333,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	14 081 313,39	647 160,50	-13 434 152,89
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	21,73	1,65	-20,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 012,60	32 645,07	-21 367,53
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 898 161,04	2 547 833,19	-5 350 327,85
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 645 604,39	2 352 390,72	-1 293 213,67
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 252 556,64	195 442,47	-4 057 114,17
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	255 261,52	211 468,67	-43 792,85

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	157 161,52	211 468,67	54 307,15
1.11.1.1	по договорам	0,00	211 468,67	211 468,67
1.11.1.2	хозяйственным способом	157 161,52	0,00	-157 161,52
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	98 100,00	0,00	-98 100,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	71 105,66	128 618,13	57 512,47
1.12.1	услуги связи	11 582,89	2 175,59	-9 407,30
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	95 400,00	95 400,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	50 340,61	23 884,48	-26 456,13
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	9 182,16	7 158,06	-2 024,10
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 811,77	1 811,77
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	214 433,43	0,00	-214 433,43
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	214 433,43	0,00	-214 433,43
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	69 002,09	25 089,90	-43 912,20
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 781,07	4 781,07
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	386 775,71	2 120 974,05	1 734 198,34
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	337 958,19	39 959,01	-297 999,18
1.18.1.1	моющие средства	106 771,61	2 010,17	-104 761,43
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	7 138,68	0,00	-7 138,68
1.18.1.4	аттестация	71 402,78	0,00	-71 402,78
1.18.1.5	медицинский осмотр	152 645,13	37 948,83	-114 696,29
1.18.2	прочие услуги	3 400,80	742,00	-2 658,80
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	45 416,73	0,00	-45 416,73
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	45 416,73	0,00	-45 416,73
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	2 080 273,04	2 080 273,04
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	75 563,05	1 725 384,16	1 649 821,11
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	5 053,13	1 598 836,15	1 593 783,02
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	70 509,92	126 548,01	56 038,09
2.4.1	расходы на услуги банков	70 509,92	126 548,01	56 038,09
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	728 830,68	553 599,77	-175 230,91
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	553 599,77	553 599,77
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономиа	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономиа (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	71 485 084,37	55 913 576,29	-15 571 508,08

VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	25 881,88	25 881,88	0,00
-----	--	-----------	-----------	------

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6

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

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60	157,60	157,60	157,60
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60	157,60	157,60	157,60
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	168,60	168,60	168,60	168,60	168,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60	168,60	168,60	168,60	168,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	401,37	319,90	319,90	319,90	319,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	401,37	319,90	319,90	319,90	319,90

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

** - 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.

потребители деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

потребители деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	актuelle		план организации (ОП)	актuelle		план организации (ОП)	актuelle		план организации (ОП)	актuelle		план организации (ОП)	актuelle	
1	Валент:															
1	Производство тепловой энергии	1 048,83	1 042,47	-6,36	1 048,83	1 042,47	-6,36	1 048,83	1 042,47	-6,36	0,00	1 042,47	1 042,47	0,00	1 042,47	1 042,47
2	Собственные нужды источника тепла	1,65	1,65	0,00	1,65	1,65	0,00	1,65	1,65	0,00	0,00	1,65	1,65	0,00	1,65	1,65
3	Отпуск в коллекторы источника	1 047,18	1 040,81	-6,37	1 047,18	1 040,81	-6,37	1 047,18	1 040,81	-6,37	0,00	1 040,81	1 040,81	0,00	1 040,81	1 040,81
4	Потребная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 047,18	1 040,81	-6,37	1 047,18	1 040,81	-6,37	1 047,18	1 040,81	-6,37	0,00	1 040,81	1 040,81	0,00	1 040,81	1 040,81
6	Потери	148,56	148,56	0,00	148,56	148,56	0,00	148,56	148,56	0,00	0,00	148,56	148,56	0,00	148,56	148,56
7	Потребление на сети	872,62	872,26	-6,37	872,62	872,26	-6,37	872,62	872,26	-6,37	0,00	872,26	872,26	0,00	872,26	872,26
8	ПД (с учетом потерь на коллекторе)	872,62	872,26	-6,37	872,62	872,26	-6,37	872,62	872,26	-6,37	0,00	872,26	872,26	0,00	872,26	872,26
8.1	Собственные потребности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация стандартов потребления	872,62	872,26	-6,37	872,62	872,26	-6,37	872,62	872,26	-6,37	0,00	872,26	872,26	0,00	872,26	872,26
9	Износ основных операционных расходов	0,00	1,85	1,85	0,00	1,84	1,84	0,00	1,85	1,85	0,00	1,85	1,85	0,00	1,85	1,85
1	Износ потребительских зон	0,00	1,040	1,040	0,00	1,047	1,047	0,00	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040
2	Износ эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00
3	Износ количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (периоды)	7,41	7,41	0,00	7,41	7,41	0,00	7,41	7,41	0,00	0,00	7,41	7,41	0,00	7,41	7,41
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (промпотом)	2,17	2,17	0,00	2,17	2,17	0,00	2,17	2,17	0,00	0,00	2,17	2,17	0,00	2,17	2,17
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кз)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75
5	Износ основных операционных расходов	0,00	1,05	1,05	0,00	1,057	1,057	0,00	1,050	1,050	0,00	1,050	1,050	0,00	1,050	1,050
10	Операционные (подконтрольные расходы)	2 228 572,76	1 628 548,92	-600 223,84	0,00	1 687 832,51	1 687 832,51	0,00	1 737 792,35	1 737 792,35	0,00	1 789 251,00	1 789 251,00	0,00	1 842 192,24	1 842 192,24
20	Базовый уровень операционных расходов	2 228 572,76	1 628 548,92	-600 223,84	2 228 572,76	1 628 548,92	-600 223,84	2 228 572,76	1 628 548,92	-600 223,84	0,00	1 628 548,92	1 628 548,92	0,00	1 628 548,92	1 628 548,92
21	расходы на приобретение сырья и материалов:	71 792,34	74 192,49	2 406,25												
21.1	Материалы на текущий ремонт	66 539,10	74 073,39	7 714,49												
21.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00												
21.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	5 547,14	118,90	-5 228,24												
21.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00												
21.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00												
21.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 547,14	118,90	-5 228,24												
21.3.4	ГСМ только	0,00	0,00	0,00												
22	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 187,24	0,00	-3 187,24												
23	оплата труда всего, в том числе:	2 116 551,74	1 519 378,66	-597 173,08	0,00	1 574 881,56	1 574 881,56	0,00	1 621 498,05	1 621 498,05	0,00	1 669 494,39	1 669 494,39	0,00	1 718 911,45	1 718 911,45
23.1	оплата труда производственного персонала	1 562 831,85	1 321 529,03	-241 302,82	0,00	1 569 804,49	1 569 804,49	0,00	1 410 330,70	1 410 330,70	0,00	1 452 097,08	1 452 097,08	0,00	1 495 079,15	1 495 079,15
23.1.1	численность производственного персонала	0,00	5,12	5,12												
23.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	32 599,89	21 509,26	-11 049,74												
23.2	оплата труда административно-управленческого персонала	553 719,89	197 849,62	-355 870,26	0,00	205 077,07	205 077,07	0,00	211 147,35	211 147,35	0,00	217 397,31	217 397,31	0,00	223 832,27	223 832,27
23.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,85	0,55	-0,30												
23.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 012,60	29 339,11	-24 173,49												
24	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	6 180,07	4 781,07	-1 399,00												
24.1	транспортные услуги, в том числе:	6 180,07	0,00	-6 180,07												
24.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
24.1.2	хозяйственным способом	6 180,07	0,00	-6 180,07												
24.2	регулярные работы	0,00	4 781,07	4 781,07												
24.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
24.4	новые работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
25	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, непроизводственного характера, консультационных услуг, юридические, информационные, аудиторские и консультационных услуг всего, в том числе:	99 120,85	14 078,92	-115 191,76												
25.1	услуги связи	323,85	924,80	600,95												
25.2	услуги внебюджетной охраны	0,00	0,00	0,00												
25.3	консультационные услуги	2 174,47	2 427,26	252,79												
25.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	1 979,55	2 752,15	772,61												
25.5	расходы на оплату других работ и услуг, не включенных выше	-103 998,71	7 966,71	111 565,42												
26	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00												
27	Расходы на обучение персонала	1 235,14	0,00	-1 235,14												
28	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	11 979,16	1 026,84	-10 952,32												
28.1	арендная плата на производственные объекты (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	11 979,16	1 026,84	-10 952,32												
28.2	лицензионные платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
29	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	116 954,01	14 898,95	-102 055,06												
29.1	оплата труда всего, в том числе:	15 096,37	10 538,98	-4 737,39												
29.1.1	мощность средства	695,95	0,00	-695,95												
29.1.2	специальные платежи	0,00	0,00	0,00												
29.1.3	страховочное обеспечение	280,71	0,00	-280,71												
29.1.4	аттестация	1 310,00	0,00	-1 310,00												
29.1.5	механический осмотр	12 811,75	10 538,98	-2 452,75												
29.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
29.3	лиственный проезд	0,00	0,00	0,00												
29.4	отчисления в резервный фонд	0,00	0,00	0,00												
29.5	общественные расходы всего, в том числе:	4 087,15	4 539,97	472,82												
29.5.1	прочие общественные расходы	4 087,15	4 539,97	472,82												
29.6	расходы на сбыт	97 770,50	0,00	-97 770,50												
30	расходы на вывоз из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывоз из консервации (из состава непроизводственных расходов)	0,00	0,00	0,00												
31	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
31.1	Непроизводственные расходы	1 075 564,06	956 185,24	-118 979,63	4 809,64	954 548,53	949 738,89	4 809,64	970 279,24	965 469,60	0,00	986 367,20	986 367,20	0,00	1 015 563,67	1 015 563,67
31.1.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулярную деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.1.1.1	Затраты на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.1.2	Затраты на прочие энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лицензионные платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	57,51	53,17	-4,34	57,51	53,17	-4,34	57,51	53,17	-4,34	0,00	53,17	53,17	0,00	53,17	53,17
33.1	плата за налоги и сборы (за исключением налога и акциза на прибыль, наложение отсчетов и других видов налогового воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) на окружающую среду)	57,51	53,17	-4,34	57,51	53,17	-4,34	57,51	53,17	-4,34	0,00	53,17	53,17	0,00	53,17	53,17
33.3	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3.1	налог, относящийся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3.1.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,		

3.10	Выплатившие доходы/эквивалент средств, определенная в процентном долевом периоде регулирования и подпадающая учету в текущем долевом периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выплатившие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	эквивалент средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выплатившие доходы/эквивалент средств от подселения объектов недвижимости, подселениях нагрузки которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 416 279,69	1 387 667,76	-28 611,93	842 771,65	1 414 974,97	572 205,32	842 771,65	1 484 824,58	642 052,93	0,00	1 548 045,97	1 548 045,97	0,00	1 608 315,82	1 608 315,82	0,00
4.1	Расходы на топливо (основное)	990 894,69	1 019 871,60	28 976,91	842 771,65	1 041 489,61	198 917,96	842 771,65	1 090 995,17	248 223,52	0,00	1 136 508,55	1 136 508,55	0,00	1 180 316,90	1 180 316,90	0,00
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	392 279,55	341 131,33	-51 148,22	0,00	351 365,27	351 365,27	0,00	370 639,20	370 639,20	0,00	387 272,76	387 272,76	0,00	402 763,67	402 763,67	0,00
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	392 279,55	341 131,33	-51 148,22	0,00	351 365,27	351 365,27	0,00	370 639,20	370 639,20	0,00	387 272,76	387 272,76	0,00	402 763,67	402 763,67	0,00
4.3.1.1	на технологические нужды из	392 279,55	341 131,33	-51 148,22	0,00	351 365,27	351 365,27	0,00	370 639,20	370 639,20	0,00	387 272,76	387 272,76	0,00	402 763,67	402 763,67	0,00
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	50,93	45,57	-5,36	0,00	45,57	45,57	0,00	45,57	45,57	0,00	45,57	45,57	0,00	45,57	45,57	0,00
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,70	7,49	-0,22	0,00	7,71	7,71	0,00	8,13	8,13	0,00	8,50	8,50	0,00	8,84	8,84	0,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды из	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды из	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды из	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоснабжение	33 105,45	26 664,83	-6 440,62	0,00	21 922,08	21 922,08	0,00	23 190,21	23 190,21	0,00	24 264,66	24 264,66	0,00	25 235,25	25 235,25	0,00
4.5.1	объем теплоснабжения на технологические нужды	473,20	401,37	-71,83	0,00	401,37	401,37	0,00	401,37	401,37	0,00	319,90	319,90	0,00	319,90	319,90	0,00
4.5.2	тариф на теплоснабжение	69,96	66,64	-3,32	0,00	54,62	54,62	0,00	57,78	57,78	0,00	57,85	57,85	0,00	58,35	58,35	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Дополнительные выплаты вознаграждения (по валютному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долевых параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-512 450,23	-512 450,23	0,00	-600 000,00	-600 000,00	0,00	-700 000,00	-700 000,00	0,00	-800 000,00	-800 000,00	0,00	-850 514,50	-850 514,50	0,00
	экономическое обоснование расходов, начисленные в периоды регулирования, не обоснованные полученные в периоды регулирования, предоставляющие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долевых параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-512 450,23	-512 450,23	0,00	-600 000,00	-600 000,00	0,00	-700 000,00	-700 000,00	0,00	-800 000,00	-800 000,00	0,00	-850 514,50	-850 514,50	0,00
	экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоснабжения, доступная до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долевых параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учетных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (опытных услуг), влияющая на учет в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (повышением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, влияющая на учет в т.ч. и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы и области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации таковой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Всего выравненное НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая налоговая выручка	4 720 417,32	3 440 151,79	-1 280 265,62	847 581,29	3 457 358,00	2 699 776,71	847 581,29	3 492 896,17	2 645 316,88	0,00	3 525 644,17	3 525 644,17	0,00	3 615 557,22	3 615 557,22	0,00

Надпись роста цен на энергетические ресурсы

1	Надпись: потребительских цен	%	104,00		104,70		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00
2	Надпись: роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00
3	Надпись: роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00
4	Надпись: роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	104,7	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

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

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,10	158,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год
Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

потребители котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО "Томь", строение 10
Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 388,46	2 365,87	2 312,86	(75,60)
2	Собственные нужды источника тепла	31,41	31,41	31,41	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	2 357,05	2 334,46	2 281,45	(75,60)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	-
6	Потери	0,00	0,00	0,00	-
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 357,05	2 334,46	2 281,45	(75,60)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 357,05	2 334,46	2 281,45	(75,60)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
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	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 854 926,03	1 897 876,21	1 897 876,21
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 867 772,40	1 751 488,62	1 751 488,62	(116 283,79)
III	Неподконтрольные расходы	682 567,28	601 640,39	609 224,70	(73 342,59)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 489,60	6 483,36	7 244,04	754,44
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	125,64	154,35	4 313,76	4 188,12
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	125,64	154,35	116,16	(9,48)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	4 197,60	4 197,60
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	675 952,05	536 568,29	536 555,63	(139 396,42)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	455 648,17	399 655,19	399 645,76	(56 002,41)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	220 303,88	136 913,10	136 909,87	(83 394,01)
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	0,90	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	8 135,66	7 231,67	7 231,67
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	8 135,66	7 231,67	7 231,67
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	50 298,74	55 879,59	55 879,59
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 873 897,22	2 623 605,82	2 954 738,00	60 840,78
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 210 959,41	1 949 502,23	2 242 994,13	32 034,72
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	662 937,81	674 103,60	691 743,87	28 806,06
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	662 937,81	674 103,60	691 743,87	28 806,06
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	662 937,81	674 103,60	691 743,87	28 806,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	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	0,00	0,00	-
	экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 556 464,51	5 080 172,24	5 441 838,91	1 885 374,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

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

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

Виды деятельности

Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,90	156,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90	156,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 562,00	2 562,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 562,00	2 562,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 473,70	4 473,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 473,70	4 473,70

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год
Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

потребители поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района
Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	13 657,74	12 680,18	13 917,61	259,88
2	Собственные нужды источника тепла	35,40	35,40	35,40	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	13 622,34	12 644,78	13 882,21	259,87
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	13 622,34	12 644,78	13 882,21	259,87
6	Потери	2 562,02	2 562,02	2 562,02	(0,00)
7	Потребители из сети	11 060,32	10 082,77	11 320,20	259,88
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 060,32	10 082,77	11 320,20	259,88
8.1	Собственное потребление	0,00	259,88	259,88	259,88
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 060,32	9 822,89	11 060,32	-
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 517 794,66	2 492 616,71	2 540 551,64	22 756,98
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 420 956,40	2 420 956,40	2 420 956,40	-
III	Неподконтрольные расходы	9 816 720,53	805 573,65	3 485 971,16	(6 330 749,37)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 169,15	1 132,32	1 154,52	(14,62)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	922,58	0,00	0,00	(922,58)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 562,65	4 705,34	8 396,83	5 834,18
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 562,65	666,14	733,51	(1 829,14)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 039,20	7 663,32	7 663,32
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 032 127,00	610 154,02	555 654,34	(476 492,66)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	505 285,20	500 232,35	443 598,79	(61 686,42)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	526 841,79	109 921,67	112 055,55	(414 806,24)
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	8 000 567,12	0,00	2 686 387,25	(5 313 979,87)
3.6.1	амортизация основных средств	8 000 567,12	0,00	2 686 387,25	(5 313 979,87)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 639,88	25 629,70	30 888,46	3 248,59
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	27 639,88	25 629,70	30 888,46	3 248,59
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	587 782,86	0,00	0,00	(587 782,86)
3.9	Единый налог при УСН	164 149,30	163 952,26	203 509,76	39 560,46
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	15 374 586,48	13 694 379,63	15 005 619,54	(568 966,93)
4.1	Расходы на топливо (основное)	12 804 141,56	11 198 637,34	12 563 334,04	(240 807,53)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 570 444,91	2 217 614,15	2 147 351,31	(423 093,60)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 570 444,91	2 217 614,15	2 147 351,31	(423 093,60)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 570 444,91	2 217 614,15	2 147 351,31	(423 093,60)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	278 128,13	294 934,19	294 934,19
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	4 473,74	4 473,74	4 473,74
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	62,17	65,93	65,93
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-468 044,94	(468 044,94)
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организацией, 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	-468 044,94	(468 044,94)
	экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-100 000,00	468 044,94	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	27 709 101,67	16 892 569,98	21 032 142,34	-6 676 959,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

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

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	942,10	942,10	942,10	942,10	942,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10	942,10	942,10	942,10	942,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	988,30	988,30	988,30	988,30	988,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	988,30	988,30	988,30	988,30	988,30

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

** - 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 2025-2027 гг.

Муниципальное унитарное предприятие Тонского района
"Технополис"

потребители села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Тонского района

Унитарная система налогообложения															руб.		
№ п/п	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027			
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	
		показатель	показатель		показатель	показатель		показатель	показатель		показатель	показатель					
	Баланс	2 908,18	2 927,45	27,27	2 908,18	2 927,45	27,27	2 908,18	2 927,45	27,27	0,00	2 927,45	2 927,45	0,00	2 927,45	2 927,45	
1	Производство тепловой энергии	2 908,18	2 927,45	27,27	2 908,18	2 927,45	27,27	2 908,18	2 927,45	27,27	0,00	2 927,45	2 927,45	0,00	2 927,45	2 927,45	
2	Собственные нужды источника тепла	4,87	4,87	0,00	4,87	4,87	0,00	4,87	4,87	0,00	0,00	4,87	4,87	0,00	4,87	4,87	
3	Отходы с коллективных источников	2 895,31	2 922,58	27,27	2 895,31	2 922,58	27,27	2 895,31	2 922,58	27,27	0,00	2 922,58	2 922,58	0,00	2 922,58	2 922,58	
4	Потери энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Отходы в сеть	2 895,31	2 922,58	27,27	2 895,31	2 922,58	27,27	2 895,31	2 922,58	27,27	0,00	2 922,58	2 922,58	0,00	2 922,58	2 922,58	
6	Потери	942,06	942,06	0,00	942,06	942,06	0,00	942,06	942,06	0,00	0,00	942,06	942,06	0,00	942,06	942,06	
7	Потребители на сети	1 953,25	1 980,52	27,27	1 953,25	1 980,52	27,27	1 953,25	1 980,52	27,27	0,00	1 980,52	1 980,52	0,00	1 980,52	1 980,52	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 953,25	1 980,52	27,27	1 953,25	1 980,52	27,27	1 953,25	1 980,52	27,27	0,00	1 980,52	1 980,52	0,00	1 980,52	1 980,52	
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 953,25	1 980,52	27,27	1 953,25	1 980,52	27,27	1 953,25	1 980,52	27,27	0,00	1 980,52	1 980,52	0,00	1 980,52	1 980,52	
9	Накладные издержки операционных расходов	0,00	1,05	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	1,05	0,00	
1	Накладные потребителям сети	0,00	1,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	1,04	0,00	
2	Накладные на эксплуатацию оборудования (ИР)	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	
3	Накладные на содержание имущества (ИПА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (лицензия)	21,74	21,74	0,00	21,74	21,74	0,00	21,74	21,74	0,00	0,00	21,74	0,00	0,00	21,74	0,00	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	0,00	1,38	0,00	1,38	0,00	1,38	0,00	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Ка)	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	
5	Накладные издержки операционных расходов	0,00	1,05	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	1,05	0,00	
II	Операционные (подготовительные) расходы	2 876 499,18	1 532 809,10	-1 545 690,09	0,00	1 581 496,61	1 581 496,61	0,00	1 422 388,91	1 422 388,91	0,00	1 464 491,62	1 464 491,62	0,00	1 597 840,58	1 597 840,58	
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 876 499,18	1 532 809,10	-1 545 690,09	2 876 499,18	1 532 809,10	-1 545 690,09	2 876 499,18	1 532 809,10	-1 545 690,09	2 876 499,18	1 532 809,10	-1 545 690,09	2 876 499,18	1 532 809,10	-1 545 690,09	
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	257 211,50	58 873,90	-226 337,60													
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	115 450,29	517,34	-115 132,95													
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00													
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	145 741,01	50 556,56	-115 204,45													
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	19 542,08	21 590,62	2 248,58													
2.1.3.2	специальные заказы	887,08	991,21	105,23													
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	14 502,40	7 974,72	-6 527,68													
2.1.3.4	ГСМ топливо	109 238,59	0,00	-109 238,59													
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00													
2.3	плата за аренду земли, в том числе:	2 358 474,53	954 299,91	-1 404 174,62	0,00	989 160,48	989 160,48	0,00	1 018 459,63	1 018 459,63	0,00	1 048 585,45	1 048 585,45	0,00	1 079 625,58	1 079 625,58	
2.3.1	плата за аренду производственных помещений	1 602 145,71	684 057,62	-918 109,09	0,00	709 027,59	709 027,59	0,00	730 014,81	730 014,81	0,00	751 625,25	751 625,25	0,00	773 871,29	773 871,29	
2.3.1.1	часовые производственных помещений	0,00	2,60	-1,40													
2.3.1.2	средства производственных помещений	33 377,99	21 924,35	-11 453,65													
2.3.2	плата за административно-управленческое помещение	756 530,82	270 260,28	-486 070,53	0,00	280 132,89	280 132,89	0,00	288 424,83	288 424,83	0,00	296 962,20	296 962,20	0,00	305 752,28	305 752,28	
2.3.2.1	часовые административно-управленческого помещений	1,17	0,76	-0,40													
2.3.2.2	средства административно-управленческого помещений	54 012,60	29 495,05	-24 517,57													
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:	109 572,65	47 196,95	-62 375,68													
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	109 572,65	47 196,95	-62 375,68													
2.4.1.1	по договорам	101 131,22	47 196,95	-53 934,27													
2.4.1.2	хозяйственными способами	8 441,41	0,00	-8 441,41													
2.4.2	регулярные работы	0,00	0,00	0,00													
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00													
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00													
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, консультационной помощи, консультационных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-201 738,97	295 611,17	497 350,14													
2.5.1	услуги связи	146,88	697,81	550,93													
2.5.2	услуги консультационной помощи	0,00	0,00	0,00													
2.5.3	консультационные услуги	0,00	0,00	0,00													
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	2 705,88	294 915,37	292 209,49													
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	-204 589,72	0,00	204 589,72													
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00													
2.7	Расходы на обучение персонала	1 687,09	0,00	-1 687,09													
2.8	аренда плата, консультационная плата, лицензионная плата всего, в том числе:	11 517,58	685,74	-10 831,84													
2.8.1	аренда плата на производственных объектах (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	11 517,58	685,74	-10 831,84													
2.8.2	лицензионная плата (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00													
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	359 485,02	4 141,42	-355 343,60													
2.9.1	плата за вывоз и сброс непроизводственных отходов в окружающую среду, размещение отходов и другие виды непроизводственного производства на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	7 944,45	1 109,57	-6 834,88													
2.9.1.1	лимиты средств	947,84	0,00	-947,84													
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00													
2.9.1.3	страховые выплаты	383,43	0,00	-383,43													
2.9.1.4	аттестация	1 789,54	0,00	-1 789,54													
2.9.1.5	медицинский осмотр	4 823,84	1 109,57	-3 714,27													
2.9.2	прочие услуги	93 218,54	0,00	-93 218,54													
2.9.3	лицензионная плата	0,00	0,00	0,00													
2.9.4	отчисления в пенсионный фонд	0,00	0,00	0,00													
2.9.5	общественные расходы всего, в том числе:	2 439,41	3 031,86	592,45													
2.9.5.1	прочие общественные расходы	2 439,41	3 031,86	592,45													
2.9.6	расходы на сбыт	236 082,82	0,00	-236 082,82													
2.10	расходы на вывоз из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывоз из эксплуатации (в составе непроизводственных расходов)	0,00	0,00	0,00													
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00													

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 845 730,67	3 430 714,46	-415 016,21	2 776 181,99	3 586 668,57	730 426,58	2 776 181,99	3 672 678,24	896 496,25	0,00	3 828 997,46	3 828 997,46	0,00	3 978 181,85	3 978 181,85
4.1	Расходы на топливо (основной)	2 637 018,15	2 681 387,84	44 369,69	2 716 181,00	2 754 716,40	18 529,39	2 716 181,00	2 838 249,20	142 068,20	0,00	2 977 921,36	2 977 921,36	0,00	3 095 064,91	3 095 064,91
4.2	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, применяемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	1 148 713,53	688 149,62	-460 563,51	0,00	708 795,50	708 795,50	0,00	747 675,92	747 675,92	0,00	781 228,06	781 228,06	0,00	812 477,18	812 477,18
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 148 713,53	688 149,62	-460 563,51	0,00	708 795,50	708 795,50	0,00	747 675,92	747 675,92	0,00	781 228,06	781 228,06	0,00	812 477,18	812 477,18
4.3.1.1	на технологические нужды из:	1 148 713,53	688 149,62	-460 563,51	0,00	708 795,50	708 795,50	0,00	747 675,92	747 675,92	0,00	781 228,06	781 228,06	0,00	812 477,18	812 477,18
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	158,67	91,88	-66,78	0,00	91,88	91,88	0,00	91,88	91,88	0,00	91,88	91,88	0,00	91,88	91,88
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,24	7,49	0,25	0,00	7,71	7,71	0,00	8,14	8,14	0,00	8,50	8,50	0,00	8,84	8,84
4.3.1.2	на хозяйственные нужды из:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды из:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды из:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоэнергию	40 000,00	61 177,59	1 176,60	40 000,00	43 194,68	3 105,70	40 000,00	46 755,12	6 754,13	0,00	49 848,03	49 848,03	0,00	72 441,93	72 441,93
4.5.1	объем теплоэнергии на технологические нужды	1 087,13	985,30	-98,83	1 087,13	985,30	-98,83	1 087,13	985,30	-98,83	0,00	1 087,13	1 087,13	0,00	1 087,13	1 087,13
4.5.2	тариф на теплоэнергию	55,19	61,90	6,71	55,19	63,85	8,66	55,19	67,51	12,32	0,00	64,35	64,35	0,00	66,80	66,80
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Дополнительные выплаты социального характера (из дополнительному дотиров) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до периода с регулированием цен (тарифов) на основе действительных параметров регулирования, в том числе:	0,00	89 655,45	89 655,45	0,00	-449 142,72	-449 142,72	0,00	-292 613,73	-292 613,73	0,00	-49 588,24	-49 588,24	0,00	168 950,08	168 950,08
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, необходимые для получения в периоды регулирования, предпринятые в периоды с регулированием цен (тарифов) на основе действительных параметров регулирования, в т.ч. по факту	0,00	89 655,45	89 655,45	0,00	-449 142,72	-449 142,72	0,00	-292 613,73	-292 613,73	0,00	-49 588,24	-49 588,24	0,00	168 950,08	168 950,08
	изменения от снижения потребности энергетических ресурсов, холодной воды и теплоэнергии, достигнутой до периода с регулированием цен (тарифов) на основе действительных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (услуг) и/или оказания услуг, оказываемых в т.ч. в ННВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка ННВ в связи с изменением (миссиссионным) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, позволяющая учесть в ННВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергооборачивания и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергооборачивания и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Всего выровненные ННВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО налогооблагаемая налоговая выручка	7 988 776,37	5 202 521,40	-2 786 254,97	2 782 258,50	5 553 991,42	2 571 761,12	2 782 258,50	5 728 770,81	2 946 540,52	0,00	6 161 674,45	6 161 674,45	0,00	6 684 425,90	6 684 425,90

Надпись роста цен на энергетические ресурсы

1	Изменение потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Изменение роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,30		104,00		104,00		104,00		104,00	
3	Изменение роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Изменение роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	104,7	газ природный	104,0	газ природный	104,0	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 экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л
"Восход", деревня Большое Протопопово, Томский район,

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		151,40	приказ Департамента от 26.11.2021 № 3-283
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		151,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		301,10	приказ Департамента от 26.11.2021 № 3-282
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		301,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		301,10	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		301,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	10,10	приказ Департамента от 26.11.2021 № 3-284
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	10,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	5,05	

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

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

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л "Восход", деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	23 085 017,55	9 493 369,23	-13 591 648,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	788 335,00	177 290,03	-611 044,98
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	711 177,27	0,00	-711 177,27
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	77 157,74	177 290,03	100 132,29
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	80 277,27	80 277,27
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	49 862,02	49 862,02
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	77 157,74	47 150,73	-30 007,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	5 198 828,57	5 242 100,62	43 272,05
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 086 056,20	618 960,79	-467 095,41
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 086 056,20	618 960,79	-467 095,41
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 086 056,20	618 960,79	-467 095,41
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	145,45	79,44	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,47	7,79	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	959 005,09	51 014,62	-907 990,47
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 351,67	301,10	-14 050,57
1.5.2	тариф на теплоноситель	66,82	169,43	102,61
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	11 096 485,57	2 195 602,80	-8 900 882,77
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 944 068,37	1 810 970,64	-1 133 097,73
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,35	5,93	-5,42
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 615,77	25 432,88	3 817,11
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	8 152 417,20	384 632,15	-7 767 785,04
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	12,58	1,05	-11,52
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 012,60	30 415,60	-23 597,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 351 138,64	663 072,04	-2 688 066,60
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	889 108,65	546 913,13	-342 195,51
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 462 029,99	116 158,91	-2 345 871,08
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	90 989,12	142 988,35	51 999,23

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	90 989,12	142 988,35	51 999,23
1.11.1.1	по договорам	0,00	142 988,35	142 988,35
1.11.1.2	хозяйственным способом	90 989,12	0,00	-90 989,12
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	30 728,04	122 154,34	91 426,30
1.12.1	услуги связи	1 583,20	8 861,00	7 277,80
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	29 144,84	113 293,34	84 148,50
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 342,99	1 024,24	-318,75
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	351 996,71	210 660,00	-141 336,71
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	227 849,86	210 660,00	-17 189,86
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	124 146,86	0,00	-124 146,86
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	18 185,01	6 617,68	-11 567,34
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	111 926,61	61 883,73	-50 042,88
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	85 632,46	57 635,66	-27 996,80
1.18.1.1	моющие средства	10 216,67	21 942,16	11 725,49
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	4 132,96	0,00	-4 132,96
1.18.1.4	аттестация	19 287,13	8 512,97	-10 774,17
1.18.1.5	медицинский осмотр	51 995,70	27 180,54	-24 815,16
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	26 294,14	4 248,06	-22 046,08
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	26 294,14	4 248,06	-22 046,08
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	2 261,48	375 583,70	373 322,21
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	342 077,91	342 077,91
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 261,48	33 505,79	31 244,30
2.4.1	расходы на услуги банков	2 261,48	33 505,79	31 244,30
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	230 850,00	94 431,27	-136 418,73
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	94 431,27	94 431,27
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономиа	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономиа (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	23 318 129,03	9 963 384,20	-13 354 744,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на
теплоноситель на 2023 год**

Муниципальное унитарное предприятие Томского района "Технополигон"

Виды деятельности	производство теплоносителя
Для потребителей	котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л "Восход", деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на
2023 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	301,10

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Муниципальное унитарное предприятие "Технополигон"

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л "Восход", деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2023	2023
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	959 005,09	1 865 024,03
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	17 193,60	11 117,88
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	14 351,67	301,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	0,00	10 706,70
1.1.4	технология	м3	1 259,73	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м3	1 561,14	110,08
1.1.8	на другие нужды	м3	21,06	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	55,78	167,75
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	959 005,09	1 865 024,03
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		959 005,09	51 014,62

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу ОАО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,40	160,40	Приказ ДТР ТО от 09.08.2019 № 3-119
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	601,00	296,60	Приказ Минэнерго от 22.08.2019 № 744
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	501,70	501,70	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не

** -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4
городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	13 577,95	11 537,26	12 860,71	(717,24)
2	Собственные нужды источника тепла	29,58	29,58	29,58	-
3	Отпуск с коллекторов источника	13 548,37	11 507,68	12 831,13	(717,24)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	13 548,37	11 203,23	12 831,13	(717,24)
6	Потери	296,00	601,03	296,58	0,58
7	Потребители из сети	13 252,37	10 906,65	12 534,55	(717,82)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 252,37	10 906,65	12 534,55	(717,82)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 252,37	10 906,65	12 534,55	(717,82)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 084 596,23	4 047 642,23	4 121 468,93	36 872,69
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 708 484,92	3 708 484,92	3 708 484,92	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	1 351 264,90	1 228 325,60	2 124 333,42	773 068,52
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	1 161,68	1 161,68
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	297 754,83	287 267,53	266 658,37	(31 096,46)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 205,68	5 345,49	3 683,21	(5 522,47)
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	521,14	0,00	521,14	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 614,89	5 345,49	3 162,07	(4 452,82)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 069,65	0,00	0,00	(1 069,65)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	1 069,65	0,00	0,00	(1 069,65)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	958 482,57	923 035,63	939 871,28	(18 611,30)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	812 848,13	805 494,16	820 185,92	7 337,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	145 634,44	117 541,47	119 685,36	(25 949,09)
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	79 125,84	5 437,61	963,40	(78 162,44)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	79 125,84	5 437,61	963,40	(78 162,44)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 695,98	7 239,34	15 528,11	8 832,13
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 695,98	7 239,34	15 528,11	8 832,13
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	896 467,38	896 467,38
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	12 935 132,16	9 475 572,58	12 387 756,62	(547 375,54)
4.1	Расходы на топливо (основное)	10 852 326,67	7 696 166,58	10 632 807,10	(219 519,57)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 082 805,49	1 743 858,93	1 716 986,74	(365 818,75)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 082 805,49	1 743 858,93	1 716 986,74	(365 818,75)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 082 805,49	1 743 858,93	1 716 986,74	(365 818,75)

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	35 547,07	37 962,78	37 962,78
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	70,85	75,67	75,67
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-139 572,51	(139 572,51)
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	-139 572,51	(139 572,51)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-324 338,35	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 370 993,29	14 751 540,41	18 169 648,11	-201 345,18

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0	
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	89,9	
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	89,9	

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию
ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельных, расположенных по адресу: г. Томск, пер.

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,50	Приказ ДТР ТО от 29.08.2022 № 3-85
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 377,50	Приказ Минэнерго от 22.07.2022 № 694
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 966,05	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача

** -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

потребителям котельных, расположенных по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул.

Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18

Общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	50 286 070,46	74 979 963,81	24 693 893,35
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	727 377,71	401 466,74	-325 910,97
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	121 174,76	121 319,71	144,95
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	606 202,95	280 147,03	-326 055,91
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	198 301,98	167 779,50	-30 522,48
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	122 199,88	112 367,53	-9 832,34
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	285 701,09	0,00	-285 701,09
1.2	расходы на топливо	0,00	36 719 732,82	36 719 732,82
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 437 608,05	6 407 485,88	-4 030 122,17
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 437 608,05	6 407 485,88	-4 030 122,17
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 437 608,05	6 407 485,88	-4 030 122,17
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 675,29	1 005,34	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,23	6,37	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	512 379,38	912 281,96	399 902,58
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 605,00	4 966,05	1 361,05
1.5.2	тариф на теплоноситель	142,13	183,70	41,57
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	287 754,04	3 827,47	-283 926,57
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	287 754,04	3 827,47	-283 926,57
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 185 925,80	5 830 301,35	-2 355 624,45
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 432 205,76	4 236 066,58	-2 196 139,18
1.7.1.1	численность производственного персонала	12,96	11,10	-1,86
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	41 359,35	31 789,91	-9 569,43
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 753 720,04	1 594 234,77	-159 485,27
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,14	3,81	-0,33
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 315,29	34 866,21	-449,08
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 472 149,58	1 760 751,01	-711 398,57
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 942 526,14	1 279 292,11	-663 234,03
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	529 623,44	481 458,90	-48 164,54
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 082 372,09	2 606 883,29	-1 475 488,80
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	30 145,93	0,00	-30 145,93
1.11.1.1	по договорам	29 800,25	0,00	-29 800,25
1.11.1.2	хозяйственным способом	345,68	0,00	-345,68
1.11.2	регламентные работы	4 052 226,16	2 606 883,29	-1 445 342,87
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 214 617,28	3 245 406,83	-969 210,45
1.12.1	услуги связи	44 033,28	49 518,74	5 485,45
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	33 441,80	170 375,16	136 933,36
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	4 137 142,19	3 025 512,92	-1 111 629,27
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	19 243 918,19	17 033 887,11	-2 210 031,08
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	19 067 946,03	17 033 887,11	-2 034 058,92
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	175 972,16	0,00	-175 972,16
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	48 755,48	0,00	-48 755,48
1.16	Расходы на обучение персонала	21 031,46	21 969,27	937,81
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	37 124,58	9 431,80	-27 692,78
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	11 166,88	26 538,30	15 371,42
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 592,64	18 326,50	15 733,86
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	2 592,64	18 326,50	15 733,86
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 574,24	8 211,79	-362,45
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 574,24	8 211,79	-362,45
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 889,96	0,00	-3 889,96
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	3 889,96	0,00	-3 889,96
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	30 247,42	35 088,81	4 841,39
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 247,42	35 088,81	4 841,39
2.4.1	расходы на услуги банков	30 247,42	35 088,81	4 841,39
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00

V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-1 343 993,21	-1 343 993,21
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	50 316 317,88	73 671 059,42	23 354 741,53

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	89,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	89,9

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

Муниципальное унитарное предприятие "Технополигон"

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а,
о/л "Восход", деревня Большое Протопопово, Томский район,
Томская область

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2023		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	2 067 369,15	1 033 684,58	1 033 684,58
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	1 814 009,41	907 004,71	907 004,71
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 814 009,41	907 004,71	907 004,71
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	10 706,70	5 353,35	5 353,35
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	169,43	169,43	169,43
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	253 359,74	126 679,87	126 679,87
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	133,90	66,95	66,95
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 892,18	1 892,18	1 892,18
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	2 067 369,15	1 033 684,58	1 033 684,58