



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.10.2024

№ 39/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 23):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а) теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-505/9(329) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-409/9(435) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

3. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-438/9(436) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы», в части 2025 года
4. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а, на 2025 год
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-309/9(349) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года
7. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2025 год
8. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2025 год
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Мирный» (ИНН 7014065385) на 2025 год
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-442/9(234) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-645/9(417) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-401/9(283) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, п. Сосновый бор, ул. Лесная, 75, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-94/9(240) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
14. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 год
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-243/9(399) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
16. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-456/9(400) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
17. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2025 год
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Кargasокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования Нововасюганское сельское поселение (ИНН 7006007407), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-132/9(421) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования Нововасюганское сельское поселение (ИНН 7006007407) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, село Семилужки, ул. Молодежная, 1, стр.1, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148), на 2025-2027 годы
20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2025-2027 годы.

21. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-149/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-283/9(174) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное социальное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на период регулирования с 2025 по 2027 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а) теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-505/9(329) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-505/9(329) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2023 - 2025 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 24.11.2022 № 1-505/9(329)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения
Молчановского района котельными «Поселковая»
(с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а)

№ 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	4 391,74*		
			2024	4 391,74	4 918,75	
			2025	4 918,75	5 488,83	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	4 391,74*		
			2024	4 391,74	4 918,75	
2025	4 918,75		5 488,83			

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-409/9(435) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 2, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-409/9(435) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-409/9(435)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной о/л «Восход»,
расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово,
ул. Новосёлов, 2а

№ 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			
		Одноставочный руб./Гкал	2024	1 892,18	2 006,59
			2025	1 911,03	2 101,50
			2026	1 957,66	2 035,56
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		Одноставочный руб./Гкал	2024	1 892,18	2 006,59
			2025	2 006,58	2 206,58
2026	1 957,66		2 035,56		

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении

изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-438/9(436) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

В связи с тем, что вопрос об утверждении тарифа на холодное водоснабжение организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), для потребителей деревни Большое Протопопово снят с рассмотрения, предложено снять вопрос по вопросу п.3 повестки.

РЕШИЛИ:

Снять вопрос с повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а, на 2025 год

Воронина Е.А.

В связи со снятием с повестки рассмотрения вопроса по п.3, предложено снять с рассмотрения вопрос п.4 повестки

РЕШИЛИ:

Снять вопрос с повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а, на 2025 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-309/9(349) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-309/9(349) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
 к приказу Департамента
 тарифного регулирования Томской области
 от 24.11.2022 № 1-309/9(349)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области

№ 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 «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 001,79*		
			2024	2 001,79	2 201,97	
			2025	2 201,97	2 443,90	
			2026	2 278,07	2 362,50	
2027	2 362,50	2 476,73				

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**		
		2023	2 001,79*	
одноставочный руб./Гкал	2024	2 001,79	2 201,97	
	2025	2 201,97	2 443,90	
	2026	2 278,07	2 362,50	
	2027	2 362,50	2 476,73	

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2
к приказу Департамента

тарифного регулирования Томской области
от 24.11.2022 № 1-501/9(365)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского
сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	2 060,89*		
			2024	2 060,89	2 268,17	
			2025	2 268,17	2 517,67	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	2 060,89*		
			2024	2 060,89	2 268,17	
2025	2 268,17		2 517,67			

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2025 год

Воронина Е.А.

В связи с тем, что вопрос об утверждении тарифа на холодное водоснабжение организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145), для потребителей села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района снят с рассмотрения, предложено снять вопрос по вопросу п.7 повестки.

РЕШИЛИ:

Снять вопрос с повестки об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2025 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2025 год

Воронина Е.А.

В связи со снятием с повестки рассмотрения вопроса по п.7, предложено снять с рассмотрения вопрос п.8 повестки

РЕШИЛИ:

Снять вопрос с повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2025 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Мирный» (ИНН 7014065385) на 2025 год

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Мирный» (ИНН 7014065385) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Мирный» (ИНН 7014065385)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 592,11	3 982,71	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 592,11	3 982,71	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-442/9(234) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-442/9(234) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-442/9(234)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный
Малиновского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 614,33	2 823,48	
			2025	2 823,48	2 823,48	
			2026	2 823,48	2 823,48	
			2027	2 823,48	2 833,37	
			2028	2 833,37	2 911,55	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 614,33	2 823,48	
			2025	2 823,48	2 823,48	
			2026	2 823,48	2 823,48	
			2027	2 823,48	2 833,37	
			2028	2 833,37	2 911,55	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.11 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-645/9(417) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-645/9(417) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-645/9(417)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 116,94	5 826,53	
			2025	5 826,53	6 409,18	
			2026	6 422,69	7 203,39	
			2027	7 203,39	8 065,86	
			2028	8 065,86	8 068,03	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						
одноставочный	2024	5 116,94	5 826,53			

		руб./Гкал	2025	5 826,53	6 409,18
			2026	6 422,69	7 203,39
			2027	7 203,39	8 065,86
			2028	8 065,86	8 068,03

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-401/9(283) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-401/9(283) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 13.12.2023 № 1-401/9(283)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения
Александровского района**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 313,62	6 944,98	
			2025	6 944,98	8 085,81	
			2026	7 486,11	8 017,61	
			2027	8 017,61	8 616,36	
			2028	8 616,36	9 237,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 313,62	6 944,98	
			2025	6 944,98	8 085,81	
			2026	7 486,11	8 017,61	
			2027	8 017,61	8 616,36	
			2028	8 616,36	9 237,82	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, п. Сосновый бор, ул. Лесная, 75, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-94/9(240) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 9, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-94/9(240) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2024-2028 годы» 7001202312140014) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-94/9(240)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, п. Сосновый бор, ул. Лесная, 75

№ 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 «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 344,39	2 460,20	
			2025	2 460,20	2 634,55	
			2026	2 460,20	2 484,80	
			2027	2 484,80	2 509,65	
			2028	2 509,65	2 542,22	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 344,39	2 460,20	
			2025	2 460,20	2 634,55	
			2026	2 460,20	2 484,80	
			2027	2 484,80	2 509,65	
			2028	2 509,65	2 542,22	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 год

Воронина Е.А.

Предложено снять вопрос с рассмотрения п.14 повестки.

РЕШИЛИ:

Снять вопрос об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Набережная, д. 7, на 2024 года организации Муниципальное казенное предприятие ЗАТО Северск «Самусьский водоканал» (ИНН 7000000691) на 2025 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-243/9(399) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-243/9(399) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-243/9(399)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения
Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 725,73	1 963,58	
			2025	1 963,58	2 191,35	
			2026	2 147,89	2 147,89	
			2027	2 147,89	2 217,19	
			2028	2 217,19	2 238,20	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 070,88	2 356,30	
			2025	2 356,30	2 629,62	
			2026	2 577,47	2 577,47	
			2027	2 577,47	2 660,63	
			2028	2 660,63	2 685,84	

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

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-456/9(400) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-456/9(400) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 9-456/9(400)

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения
Томского района**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН7014041634)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	50,61	58,02	
			2025	58,02	64,30	
			2026	58,43	62,01	
			2027	62,01	63,25	
			2028	63,25	67,02	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	50,61	58,02	
			2025	58,02	64,30	
			2026	58,43	62,01	
2027	62,01		63,25			
2028	63,25		67,02			

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2025 год

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района:

Приложение к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области от 30.10.2024 № 9-237/(285)

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения
 Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель*, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию**			компонент на теплоноситель** , руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию**		
			Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		69,62	2 356,30	-	-	77,16	2 629,62	-	-
		прочие потребители							
		58,02	1 963,58	-	-	64,30	2 191,35	-	-

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.

* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-456/9(400) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы».

** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-243/9(399) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2024-2028 годы».

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Кургасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования Нововасюганское сельское поселение (ИНН 7006007407), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-132/9(421) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования Нововасюганское сельское поселение (ИНН 7006007407) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-132/9(421) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования Нововасюганское сельское поселение (ИНН 7006007407) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-132/9(421)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Кургасокского района

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

	организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования Нововасюганское сельское поселение (ИНН 7006007407)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 624,33	7 497,66	
			2025	7 140,63	7 968,94	
			2026	7 340,31	7 760,27	
			2027	7 760,27	8 053,73	
			2028	7 635,67	7 635,67	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 624,33	7 497,66	
			2025	7 497,66	8 367,39	
			2026	7 340,31	7 760,27	
			2027	7 760,27	8 053,73	
2028	7 635,67		7 635,67			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, село Семилужки, ул. Молодежная, 1, стр.1, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148), на 2025-2027 годы

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Семилужки, ул. Молодежная, 1 стр.1:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, с. Семилужки, ул. Молодежная, 1, стр.1, 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.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	2025	622,24	-	-	-	а)	160,32	а)	-	-	
						б)	1,790				
						в)	26,32				б)
	2026	622,24	1,00	-	-	-	а)	160,32	а)	-	-
							б)	1,790			
							в)	26,32			
	2027	622,24	1,00	-	-	-	а)	160,32	а)	-	-
							б)	1,790			
							в)	26,32			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, с. Семилужки, ул. Молодежная, 1, стр.1:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, с. Семилужки, ул. Молодежная, 1, стр.1

№ 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 «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 975,69	5 511,60		
			2026	5 511,60	5 570,39		
			2027	5 570,39	5 582,62		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 975,69	5 511,60		
			2026	5 511,60	5 570,39		
2027	5 570,39		5 582,62				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2025-2027 годы.

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района:

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям деревни Воронино Воронинского 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.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	2025	2 055,89	-	-	-	а)	159,17	а)	-	-	
						б)	1,539				
						в)	313,02				
	2026	2 055,89	1,00	-	-	-	а)	159,17	а)	-	-
							б)	1,539			
							в)	313,02			
	2027	2 055,89	1,00	-	-	-	а)	159,17	а)	-	-
							б)	1,539			
							в)	313,02			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино
Воронинского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный	2025	2 578,07	2 860,35

	ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	руб./Гкал	2026	2 762,70	2 762,70
			2027	2 762,70	2 876,44
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
	одноставочный руб./Гкал	2025	2 578,07	2 860,35	
		2026	2 762,70	2 762,70	
		2027	2 762,70	2 876,44	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-149/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 16, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-149/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН

7014057257) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-149/9(225)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 748,95	5 223,84	
			2025	5 223,84	5 535,18	
			2026	5 431,03	5 581,53	
			2027	5 581,53	5 783,05	
			2028	5 783,05	6 033,62	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 748,95	5 223,84	
			2025	5 223,84	5 535,18	
			2026	5 431,03	5 581,53	
			2027	5 581,53	5 783,05	
2028	5 783,05		6 033,62			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-283/9(174) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-283/9(174) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 29.11.2023 № 1-283/9(174)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 899,65	2 072,24	
			2025	2 072,24	2 294,50	
			2026	2 047,25	2 205,47	
			2027	2 186,57	2 186,57	
			2028	2 186,57	2 356,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 279,58	2 486,69	
			2025	2 486,69	2 753,40	
			2026	2 456,70	2 646,56	
			2027	2 623,88	2 623,88	
			2028	2 623,88	2 827,54	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.23 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное социальное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на период регулирования с 2025 по 2027 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 18, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского 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.	%	%							
Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	2025	2 090,39	-	-	-	а)	154,20	а)	-	-	
						б)	1,54				
						в)	496,96				
	2026	2 090,39	1,00	-	-	-	а)	154,20	а)	-	-
							б)	1,54			
							в)	496,96			
	2027	2 090,39	1,00	-	-	-	а)	154,20	а)	-	-
							б)	1,54			
							в)	496,96			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 518,25	1 658,52
			2026	1 597,39	1 597,39
			2027	1 597,39	1 655,92
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 821,90	1 990,22
			2026	1 916,87	1 916,87
2027	1 916,87		1 987,10		

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО «Водовод-М»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,80	168,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	707,60	707,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	73,30	73,30

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

ООО «Водовод-М»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 042,00	2 209,26	2 068,07	26,07
2	Собственные нужды источника тепла	20,87	21,53	21,53	0,65
3	Отпуск с коллекторов источника	2 021,12	2 187,73	2 046,54	25,42
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 021,12	2 187,73	2 046,54	25,42
6	Потери	761,30	707,61	707,61	(53,69)
7	Потребители из сети	1 259,82	1 480,12	1 338,93	79,11
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 259,82	1 480,12	1 338,93	79,11
8.1	Собственное потребление	21,67	0,00	21,18	(0,49)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 238,15	1 480,12	1 317,75	79,60
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 348 070,06	2 853 115,77	2 971 801,70	(376 268,36)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 673 431,03	2 673 431,03	2 673 431,03	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	1 164 134,94	948 819,24	999 461,61	(164 673,33)
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:	106 050,00	2 565,42	0,00	(106 050,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	887 216,24	853 567,93	894 387,14	7 170,89
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	797 097,27	774 283,78	811 804,86	14 707,59

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	90 118,97	79 284,16	82 582,28	(7 536,70)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,20	0,20
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 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	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	38 596,90	28 283,14	38 218,14	(378,76)
3.7.2	расходы на услуги банков	38 596,90	28 283,14	38 218,14	(378,76)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	132 271,80	64 402,76	66 856,33	(65 415,47)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 244 924,95	2 702 743,25	2 888 687,59	(356 237,35)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 591 775,05	2 484 858,89	2 352 397,54	(239 377,51)
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:	642 949,90	163 666,07	478 415,07	(164 534,82)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	642 949,90	163 666,07	478 415,07	(164 534,82)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	642 949,90	163 666,07	478 415,07	(164 534,82)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	10 200,00	54 218,29	57 874,98	47 674,98
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	102,00	707,60	707,60	605,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	100,00	76,62	81,79	(18,21)
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	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	47 406,22	47 406,22
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	47 406,22	47 406,22
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-226 180,98	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 757 129,95	6 278 497,29	6 907 357,12	-849 772,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0
5	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления**

МУП "Технополигон"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,40	151,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	301,10	301,10
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	354,10	354,10

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

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	4 044,53	4 477,67	4 477,67	433,14
2	Собственные нужды источника тепла	11,18	11,17	11,18	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	4 033,35	4 466,50	4 466,50	433,15
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 033,35	4 466,50	4 466,50	433,15
6	Потери	301,15	301,15	301,15	(0,00)
7	Потребители из сети	3 732,20	4 165,35	4 165,35	433,15
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 732,20	4 165,35	4 165,35	433,15
8.1	Собственное потребление	0,00	425,38	425,38	425,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 732,20	3 739,97	3 739,97	7,77
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 127 471,22	2 127 471,23	2 160 138,73	32 667,51
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 062 342,45	2 062 342,45	2 062 342,45	0,00
III	Неподконтрольные расходы	642 678,83	646 202,48	657 459,40	14 780,58
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 176,16	27,36	0,00	(4 176,16)

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	27,36	27,36	0,00	(27,36)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 148,80	0,00	0,00	(4 148,80)
3.3.3.2	земельный налог	4 148,80	0,00	0,00	(4 148,80)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	556 229,64	567 308,79	576 019,87	19 790,23
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	415 232,86	415 232,86	421 608,79	6 375,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	140 996,78	152 075,94	154 411,07	13 414,30
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 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	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 561,07	3 154,36	4 507,27	(2 053,80)
3.7.2	расходы на услуги банков	6 561,07	3 154,36	4 507,27	(2 053,80)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	75 711,96	75 711,96	76 932,26	1 220,30
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
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	6 548 310,05	5 732 113,54	5 824 385,94	(723 924,11)
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 185 076,38	4 589 430,19	4 666 494,01	(518 582,37)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая	0,00	0,00	0,00	-

	расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей				
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 298 840,91	1 078 290,59	1 092 747,87	(206 093,04)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 298 840,91	1 078 290,59	1 092 747,87	(206 093,04)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 298 840,91	1 078 290,59	1 092 747,87	(206 093,04)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	64 392,76	64 392,76	65 144,06	751,30
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	354,10	354,10	354,10	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	181,85	181,85	183,97	2,12
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-351 466,24	-326 945,34	(326 945,34)
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	-351 466,24	-326 945,34	(326 945,34)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 318 460,10	8 154 321,01	8 315 038,74	-1 003 421,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления
ООО "КП "Ключи"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,10	152,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	625,40	625,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	277,70	277,70

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	4 446,81	4 651,33	4 431,45	(15,36)
2	Собственные нужды источника тепла	26,64	26,64	11,28	(15,36)
3	Отпуск с коллекторов источника	4 420,17	4 624,68	4 420,17	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 420,17	4 624,68	4 420,17	(0,00)
6	Потери	625,43	625,43	625,43	-
7	Потребители из сети	3 794,74	3 999,25	3 794,74	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 794,74	3 999,25	3 794,74	(0,00)
8.1	Собственное потребление	41,02	26,13	41,02	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 753,71	3 973,12	3 753,71	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 469 822,00	1 432 789,07	1 492 391,24	22 569,24
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 342 554,27	1 342 554,27	1 342 554,27	-
III	Неподконтрольные расходы	2 212 151,56	1 917 739,39	1 763 461,34	(448 690,21)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 011,85	940,74	3 135,31	(5 876,54)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	350,93	306,81	350,93	-

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8 660,92	633,93	2 784,38	(5 876,54)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	8 660,92	633,93	2 784,38	(5 876,54)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	109 510,37	104 093,42	108 423,57	(1 086,80)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	65 265,63	0,00	0,00	(65 265,63)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	44 244,74	104 093,42	108 423,57	64 178,83
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 987 285,14	1 533 176,79	1 542 310,12	(444 975,02)
3.6.1	амортизация основных средств	1 987 285,14	1 533 176,79	1 542 310,12	(444 975,02)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	23 695,21	16 564,93	23 695,21	-
3.7.2	расходы на услуги банков	23 695,21	16 564,93	23 695,21	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	82 648,99	262 963,51	85 897,13	3 248,15
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
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	5 498 435,64	5 677 885,51	5 513 467,24	15 031,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 623 063,62	4 608 104,08	4 638 674,72	15 611,09
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:	875 372,01	1 050 729,42	859 813,39	(15 558,63)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	875 372,01	1 050 729,42	859 813,39	(15 558,63)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	19 052,01	14 979,14	14 979,14

4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	277,70	277,70	277,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	68,61	53,94	53,94
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	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-190 000,00	-39 356,10	(39 356,10)
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	-190 000,00	-39 356,10	(39 356,10)
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 330 017,38	8 838 413,97	8 753 329,55	-576 687,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления**

МУП "Рыбалово"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 905,50	1 905,50
Объем технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 644,16	2 644,16

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

МУП "Рыбалово"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	8 463,35	8 746,75	8 594,70	131,34
2	Собственные нужды источника тепла	66,41	66,41	81,54	15,13
3	Отпуск с коллекторов источника	8 396,94	8 680,34	8 513,16	116,22
4	Покупная энергия	0,00	8 680,34	0,00	-
5	Отпуск в сеть	8 396,94	1 905,54	8 513,16	116,22
6	Потери	1 905,54	1 905,54	1 905,54	0,00
7	Потребители из сети	6 491,40	6 774,80	6 607,62	116,22
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 491,40	6 774,80	6 607,62	116,22
8.1	Собственное потребление	155,39	157,15	205,97	50,58
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 336,01	6 617,65	6 401,65	65,64
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 459 242,16	3 378 396,63	3 518 933,56	59 691,40
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 165 630,52	3 165 630,52	3 165 630,52	0,00
III	Неподконтрольные расходы	1 681 758,51	972 519,31	1 025 681,21	(656 077,30)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	9 664,94	0,00	9 801,58	136,64

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 960,00	3 960,00	3 500,00	(460,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	3 960,00	3 500,00	(460,00)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 507 176,56	812 890,95	846 706,16	(660 470,40)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	566 952,28	547 710,16	570 494,19	3 541,92
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	940 224,29	265 180,79	276 211,97	(664 012,32)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 080,00	0,00	0,00	(2 080,00)
3.6.1	амортизация основных средств	2 080,00	0,00	0,00	(2 080,00)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 265,73	8 057,08	10 121,94	(1 143,79)
3.7.2	расходы на услуги банков	11 265,73	8 057,08	10 121,94	(1 143,79)
3.9	Единый налог при УСН	147 611,27	147 611,27	155 551,53	7 940,26
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13 040 277,07	10 908 360,80	11 666 492,97	(1 373 784,10)
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 717 718,10	8 475 112,98	9 286 149,99	(431 568,12)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 062 412,28	2 265 871,18	2 184 746,52	122 334,25
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 048 323,07	2 265 871,18	2 184 746,52	136 423,45
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 036 897,61	2 265 871,18	2 174 839,19	137 941,58
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 425,46	0,00	9 907,34	(1 518,13)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	14 089,21	0,00	0,00	(14 089,21)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	14 089,21	0,00	0,00	(14 089,21)
4.4	Расходы на холодную воду	1 136,21	0,00	946,92	(189,29)
4.5	Расходы на	1 259 010,49	167 376,65	194 649,54	(1 064 360,94)

	теплоноситель				
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	17 667,33	2 644,10	2 644,16	(15 023,17)
4.5.2	тариф на теплоноситель	71,26	63,30	73,62	2,35
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-148 752,00	(148 752,00)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-148 752,00	(148 752,00)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-281 310,08	-395 270,74	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 181 277,75	14 977 966,66	15 667 085,01	-2 514 192,74

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	876,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	1 228,65

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

МУП "Мирный"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	21 336 562,26	9 719 149,92	-11 617 412,34
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	258 698,96	152 891,53	-105 807,42
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	258 698,96	152 891,53	-105 807,42
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	215 142,46	127 016,43	-88 126,03
1.1.3.2	специальная одежда	24 862,50	23 805,00	-1 057,50
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	18 694,00	2 070,10	-16 623,90
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	7 305 409,53	4 145 084,58	-3 160 324,95
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 419 677,26	2 191 433,13	-228 244,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 419 677,26	2 191 433,13	-228 244,13
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 419 677,26	2 191 433,13	-228 244,13
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	284,79	241,26	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,50	9,08	
1.5	расходы на теплоноситель	389 934,60	494 907,55	104 972,95
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 770,85	1 228,65	-4 542,20
1.5.2	тариф на теплоноситель	67,57	402,80	335,23
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 365 194,10	2 008 309,35	-5 356 884,75
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 100 510,70	1 751 253,48	-2 349 257,22
1.7.1.1	численность производственного персонала	10,00	4,17	-5,83
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 170,92	35 027,23	856,31
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 264 683,40	257 055,86	-3 007 627,54
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,32	0,46	-4,85

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 184,94	46 467,20	-4 717,75
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 224 288,62	606 509,42	-1 617 779,20
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 238 354,23	528 878,55	-709 475,68
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	985 934,39	77 630,87	-908 303,52
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
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 300 845,00	32 400,00	-1 268 445,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	1 300 845,00	32 400,00	-1 268 445,00
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:	8 371,38	7 265,28	-1 106,10
1.12.1	услуги связи	396,29	0,00	-396,29
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 услуги	7 975,09	7 265,28	-709,81
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	3 960,00	3 960,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	64 142,81	76 389,08	12 246,26
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	60 486,41	19 167,39	-41 319,02
1.18.1.1	моющие средства	0,00	6 587,59	6 587,59
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	25 536,64	0,00	-25 536,64
1.18.1.5	медицинский осмотр	34 949,77	12 579,80	-22 369,97
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 656,40	8 734,00	5 077,61
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 656,40	8 734,00	5 077,61
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	48 487,68	48 487,68

II	Внереализационные расходы, всего	53 340,71	18 923,71	-34 417,01
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	53 340,71	18 923,71	-34 417,01
2.4.1	расходы на услуги банков	53 340,71	18 923,71	-34 417,01
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
IV	Единый налог при УСН	220 000,00	97 380,74	-122 619,26
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	97 380,74	97 380,74
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	21 609 902,97	9 835 454,37	-11 774 448,61

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления**

ООО «ЗТК»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 487,60	3 487,60
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	3 033,40	3 033,40

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

ООО «ЗТК»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	12 238,21	11 675,22	12 111,80	(126,40)
2	Собственные нужды источника тепла	30,07	31,75	31,75	1,68
3	Отпуск с коллекторов источника	12 208,14	11 643,47	12 080,05	(128,09)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	12 208,14	11 643,47	12 080,05	(128,09)
6	Потери	3 487,63	3 487,63	3 487,63	0,00
7	Потребители из сети	8 720,51	8 155,84	8 592,42	(128,09)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 720,51	8 155,84	8 592,42	(128,09)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	8 720,51	8 155,84	8 592,42	(128,09)
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)	-0,02	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	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 441 131,84	5 386 720,52	5 469 434,08	28 302,24
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 221 815,59	5 221 815,59	5 221 815,59	-
III	Неподконтрольные расходы	4 127 533,34	1 257 291,74	1 551 750,35	(2 575 782,99)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	221 165,56	40 987,75	100 146,11	(121 019,45)

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 607,90	10 332,18	607,99	(1 999,91)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 603,55	725,16	607,99	(995,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	9 607,02	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 004,35	0,00	0,00	(1 004,35)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 004,35	0,00	0,00	(1 004,35)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 129 206,67	965 132,16	1 181 338,87	(947 867,81)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	820 739,69	690 867,14	845 633,63	24 893,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 308 466,98	274 265,02	335 705,24	(972 761,74)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	11 909,25	0,00	7 605,74	(4 303,52)
3.6.2	амортизация прочего имущества	11 909,25	0,00	7 605,74	(4 303,52)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	22 050,57	6 895,79	22 556,73	506,16
3.7.2	расходы на услуги банков	22 050,57	6 895,79	22 556,73	506,16
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 440 593,38	0,00	0,00	(1 440 593,38)
3.9	Единый налог при УСН	300 000,00	233 943,87	239 494,91	(60 505,09)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	18 431 757,49	16 984 318,73	17 471 800,21	(959 957,28)
4.1	Расходы на топливо (основное)	13 674 190,69	12 399 249,69	13 081 154,53	(593 036,16)

4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 560 299,01	4 416 697,36	4 193 101,90	(367 197,11)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 560 299,01	4 416 697,36	4 193 101,90	(367 197,11)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 560 299,01	4 416 697,36	4 193 101,90	(367 197,11)
4.5	Расходы на теплоноситель	197 267,79	168 371,68	197 543,77	275,99
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 860,00	3 033,40	3 033,40	(1 826,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,59	55,51	65,12	24,53
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-600 480,98	-232 449,60	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 000 422,67	23 027 850,01	24 260 535,03	-3 739 887,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	105,8	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления**

**МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского
района Томской области**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	81,20	81,20

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

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	6,92	633,98	596,95	590,03
2	Собственные нужды источника тепла	6,92	6,63	6,63	(0,29)
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	627,35	590,32	590,32
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	0,00	546,10	590,32	590,32
6	Потери	0,00	0,00	81,25	81,25
7	Потребители из сети	0,00	546,10	509,08	509,08
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	546,10	509,08	509,08
8.1	Собственное потребление	0,00	1,38	1,38	1,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	544,72	507,70	507,70
I	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,03	1,05	(103,35)
1	Индекс потребительских цен	104,40	1,04	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	104,40	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	51 778 732,09	952 783,79	967 413,87	(50 811 318,22)
2.0	базовый уровень операционных расходов	495 964,87	923 616,00	923 616,00	427 651,13
III	Неподконтрольные расходы	301 918,55	330 721,57	479 502,24	177 583,69
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,	0,00	0,00	0,00	-

	в том числе:				
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	80 266,43	291 551,84	296 028,64	215 762,21
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	291 551,84	296 028,64	296 028,64
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	80 266,43	0,00	0,00	(80 266,43)
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	0,60	0,60	0,60	-
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:	215 497,33	0,00	0,00	(215497,33)
3.6.1	амортизация основных средств	187 473,33	0,00	0,00	(187473,33)
3.6.2	амортизация прочего имущества	28 024,00	0,00	0,00	(28 024,00)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 154,78	0,00	0,00	(6 154,78)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 154,78	0,00	0,00	(6 154,78)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	142 837,38	142 837,38
3.9	Единый налог при УСН	0,00	39 169,73	40 636,21	40 636,21
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	0,00	100,00	100,00
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	2 714 331,76	2 672 637,07	2 668 386,99	(45 944,78)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 890 931,00	1 719 304,07	1 804 515,55	(86 415,45)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных	0,00	0,00	0,00	-

	запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей				
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	823 400,76	951 502,69	863 871,44	40 470,68
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	822 034,78	951 502,69	863 871,44	41 836,66
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	817 479,60	951 502,69	863 871,44	46 391,84
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 555,18	5 616,23	0,00	(4 555,18)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 365,98	0,00	0,00	(1 365,98)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 365,98	0,00	0,00	(1 365,98)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 830,31	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	21,90	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	83,58	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	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-636 747,80	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе	0,00	-636 747,80	0,00	-

	долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 023 860,85	
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	54 794 982,40	3 319 394,64	3 091 442,25	-51703540,16

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления**

МУП "ЖКХ" с.Назино

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	306,00	306,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	183,80	183,80

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов,
и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
МУП "ЖКХ" с.Назино**

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 014,21	928,78	870,93	(143,28)
2	Собственные нужды источника тепла	17,19	14,47	16,94	(0,25)
3	Отпуск с коллекторов источника	997,03	914,31	853,99	(143,03)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	997,03	914,31	853,99	(143,03)
6	Потери	332,50	306,01	306,01	(26,49)
7	Потребители из сети	664,53	608,31	547,99	(116,54)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	664,53	608,31	547,99	(116,54)
8.1	Собственное потребление	10,33	11,89	0,00	(10,33)
8.2	Реализация сторонним потребителям	654,19	596,42	547,99	(106,21)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,85	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	150 713,81	2 257 797,74	2 292 466,42	2 141 752,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	142 182,84	2 188 679,25	2 188 679,25	2 046 496,41
III	Неподконтрольные расходы	296 527,37	752 427,95	750 923,51	454 396,14
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую	0,00	0,00	0,00	-

	деятельность				
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	27 418,43	656 899,85	666 986,61	639 568,17
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	584 745,22	593 724,04	593 724,04
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	27 418,43	72 154,63	73 262,57	45 844,14
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	0,60	0,60	0,60	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	24 108,94	11 382,11	0,00	(24 108,94)
3.6.1	амортизация основных средств	2 011,92	8 974,24	0,00	(2 011,92)
3.6.2	амортизация прочего имущества	22 097,02	2 407,87	0,00	(22 097,02)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 000,00	31 255,21	30 000,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	30 000,00	31 255,21	30 000,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	215 000,00	52 890,77	53 936,90	(161 063,10)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде	0,00	0,00	0,00	-

	регулируемая и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 275 081,93	2 437 138,80	2 404 237,44	(870 844,49)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 078 494,37	2 247 644,93	2 220 224,28	(858 270,08)
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:	196 587,56	153 718,14	126 705,23	(69 882,33)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	190 396,21	153 718,14	126 705,23	(63 690,97)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	186 622,80	149 348,15	126 705,23	(59 917,57)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 773,41	4 369,98	0,00	(3 773,41)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	6 191,36	0,00	0,00	(6 191,36)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	6 191,36	0,00	0,00	(6 191,36)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	35 775,74	57 307,92	57 307,92
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	183,80	183,80	183,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	194,64	311,80	311,80
4.5	Расходы 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	0,00	0,00	0,00	-

	(прибыль на прочие цели)				
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 083 320,03	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 083 320,03	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 377 177,07	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 722 323,11	4 364 044,46	4 070 450,31	348 127,20

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу
заседания правления**

ООО «ПНС»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,60	159,60	Приказ ДТР ТО от 20.06.2023 № 3-43

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 840,23	1 957,70	1 814,12
2	Собственные нужды источника тепла	57,02	30,91	30,91
3	Отпуск с коллекторов источника	1 783,21	1 926,79	1 783,21
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)	1 783,21	1 926,79	1 783,21
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 783,21	1 926,79	1 783,21
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,06	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)	1,06	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 705 884,49	1 813 756,55	1 841 606,94
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 496 117,44	1 758 231,59	1 758 231,59
III	Неподконтрольные расходы	1 032 053,69	539 022,16	541 760,31
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:	172 731,84	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	6 732,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	6 732,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	801 810,27	467 530,81	474 709,79
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	538 403,95	284 474,85	288 842,98

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	263 406,32	183 055,96	185 866,80
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,20	30,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 550,39	17 003,08	18 748,90
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	18 550,39	17 003,08	18 748,90
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	38 961,19	47 756,27	48 301,62
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 593 327,67	2 470 604,22	2 495 096,77
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 145 222,07	2 085 591,80	2 097 482,73
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:	448 105,60	385 012,42	397 614,04
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	448 105,60	385 012,42	397 614,04
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	448 105,60	385 012,42	397 614,04
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-83 091,71	-362 169,45
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 331 265,85	4 740 291,21	4 516 294,56

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО «Санаторий Синий Утес»

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей

население, бюджет, прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	Приказ ДТР ТО от 28.11.2018 № 3-339
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 287,00	1 287,00	Приказ ДТР ТО от 28.11.2018 № 3-338
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	812,00	812,00	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
ООО «Санаторий Синий Утес»

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	8 562,00	8 806,75	8 806,75
2	Собственные нужды источника тепла	1 267,00	123,44	123,44
3	Отпуск с коллекторов источника	7 295,00	8 683,32	8 683,32
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	8 683,32	8 683,32
6	Потери	0,00	1 287,00	1 287,00
7	Потребители из сети	0,00	7 396,32	7 396,32
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	7 295,00	7 396,32	7 396,32
8.1	Собственное потребление	4 100,00	4 237,14	4 237,14
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 195,00	3 159,18	3 159,18
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 253 526,57	5 266 161,31	5 293 553,43
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 111 899,43	5 053 897,61	5 053 897,61
III	Неподконтрольные расходы	1 565 842,31	1 510 105,29	1 356 868,67
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	21 442,55	7 819,16	13 571,21
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 000,00	6 459,66	2 970,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	18 442,55	1 359,50	10 601,21
3.3.3.1	налог на имущество организаций	7 111,07	1 278,34	688,34

3.3.3.2	земельный налог	11 331,48	81,16	8 033,83
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	1 879,04
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 101 696,00	1 201 322,22	1 066 581,44
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 101 696,00	1 112 159,43	999 039,51
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	89 162,79	67 541,93
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	347 703,75	274 276,61	243 991,45
3.6.1	амортизация основных средств	347 703,75	274 276,61	243 991,45
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	95 000,00	26 687,30	32 724,57
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	95 000,00	26 687,30	32 724,57
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 879 449,16	8 765 539,61	8 748 499,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 624 117,20	7 684 675,58	7 689 608,88
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:	1 152 110,56	1 033 587,91	1 009 230,75
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 152 110,56	1 033 587,91	1 009 230,75
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 152 110,56	1 033 587,91	1 006 962,21
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	2 268,54
4.5	Расходы на теплоноситель	103 221,40	47 276,12	49 660,30
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 580,00	812,00	812,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	65,33	58,22	61,16
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-48 777,32	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-48 777,32	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-106 514,78	-148 323,82
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 286 818,03	15 386 514,11	15 250 598,22

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

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

ООО «Санаторий Синий Утес»

Виды деятельности производство теплоносителя
 Для потребителей население, бюджет, прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	812,00	812,00	Приказ ДТР ТО от 28.11.2018 № 3-338

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

ООО «Санаторий Синий Утес»

Полное наименование организации

население, бюджет, прочие

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	13 450,00	17 011,00	17 011,00
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	812,00	812,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	13 450,00	16 199,00	16 199,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,05
1.1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	167 390,05	164 143,42	168 127,44
2	базовый уровень операционных расходов	167 390,05	164 143,42	168 127,44
III	Неподконтрольные расходы	46 551,44	45 722,97	46 906,13
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	46 551,44	45 722,97	46 906,13
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	46 243,16	45 420,17	46 595,49
3.3	Платежи в фонд социального страхования	308,29	302,80	310,64
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	836 802,60	768 982,49	805 091,01
4.1	расходы на электроэнергию	26 800,00	12 113,60	28 708,97
4.2	расходы на холодную воду	810 002,60	756 868,89	776 382,04
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	1 092 744,10	990 411,33	1 040 358,84

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год
ООО "Санаторий Синий Утес"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	3 286 830,55	1 555 040,50	1 731 790,06
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	990 698,54	469 911,84	520 786,70
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	990 698,54	469 911,84	520 786,70
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	16 199,00	8 099,50	8 099,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	61,16	58,02	64,30
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	2 296 132,01	1 085 128,65	1 211 003,36
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 105,26	552,63	552,63
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 844,65	1 963,58	2 191,35
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	3 286 830,55	1 555 040,50	1 731 790,06
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	16 199,00	8 099,50	8 099,50
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		58,02	64,30
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		1 963,58	2 191,35

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Нововасюганское"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,30	173,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 906,70	5 906,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 849,20	1 849,20

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

МУП "ЖКХ Нововасюганское"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	9 540,23	11 202,27	11 202,27	1 662,04
2	Собственные нужды источника тепла	441,44	441,44	441,44	-
3	Отпуск с коллекторов источника	9 098,79	10 760,83	10 760,83	1 662,04
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	9 098,79	10 760,83	10 760,83	1 662,04
6	Потери	4 991,61	5 906,73	5 906,73	915,12
7	Потребители из сети	4 107,19	4 854,10	4 854,10	746,92
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 107,19	4 854,10	4 854,10	746,92
8.1	Собственное потребление	86,67	85,29	85,29	(1,38)
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 020,51	4 768,81	4 768,81	748,30
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,01	0,00	-0,02	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	17 769 232,17	12 385 612,98	12 433 691,60	(5 335 540,57)
2.0	базовый уровень операционных расходов	17 102 244,63	12 006 449,31	12 006 449,31	(5 095 795,31)
III	Неподконтрольные расходы	2 167 410,53	3 989 865,87	3 923 969,86	1 756 559,33
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	10 169,75	3 198,26	3 198,26
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	0,00	9 398,85	2 427,36	2 427,36

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	770,90	770,90
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	770,90	770,90	770,90
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 062 659,60	3 508 979,18	3 522 600,37	2 459 940,78
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	388 383,01	2 896 605,73	2 907 849,81	2 519 466,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	674 276,58	612 373,45	614 750,56	(59 526,02)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	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:	1 049 265,51	66 107,86	0,00	(1 049 265,51)
3.6.1	амортизация основных средств	1 006 868,62	0,00	0,00	(1 006 868,62)
3.6.2	амортизация прочего имущества	42 396,90	66 107,86	0,00	(42 396,90)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	55 485,42	61 998,54	62 053,60	6 568,18
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	55 485,42	61 998,54	62 053,60	6 568,18
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	342 610,54	336 117,63	336 117,63
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	1,00	100,00	100,00
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	15 134 193,72	18 840 941,08	18 191 361,07	3 057 167,35
4.1	Расходы на топливо (основное)	10 199 606,04	13 499 328,44	12 922 881,47	2 723 275,42
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:	3 850 817,57	4 208 209,34	4 174 450,30	323 632,73
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 665 801,54	4 208 209,34	4 174 450,30	508 648,76
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 652 779,08	4 208 209,34	4 163 553,89	510 774,81
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 022,46	11 843,77	10 896,41	126,05)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	185 016,03	0,00	0,00	(185 016,03)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	185 016,03	0,00	0,00	(185 016,03)
4.4	Расходы на холодную воду	312 709,53	298 610,84	291 281,02	(21 428,50)

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 806,31	1 683,90	1 683,90	(122,41)
4.4.2	тариф на холодную воду	173,12	177,33	172,98	(0,14)
4.5	Расходы на теплоноситель	771 060,58	822 948,70	802 748,29	31 687,71
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 467,96	4 640,70	4 640,70	172,74
4.5.2	тариф на теплоноситель	172,58	177,33	172,98	0,40
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	36 906 025,11	35 630 620,41	36 352 160,22	-553 864,89

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	мазут	105,1

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

ООО «РСО ТеплоГарант»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района по адресу: село Семилужки, ул. Молодежная, 1 стр.1

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,30	160,30	160,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,30	26,30	26,30

* - 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

3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,22	1,50	2,17	1,50	2,17	1,50
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,10	1,05	1,05	1,033	1,05	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 263 779,68	622 235,30	1 326 210,39	642 501,51	1 391 725,19	661 519,55
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 263 779,68	622 235,30	1 263 779,68	622 235,30	1 263 779,68	622 235,30
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	443 107,06	222 615,30				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	179 507,09	126 398,07				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	263 599,97	96 217,23				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	100 000,00	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	10 000,00	15 134,42				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	58 837,01	24 734,08				
2.1.3.4	ГСМ топливо	94 762,96	56 348,73				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	719 955,74	359 495,55	755 521,55	371 204,32	792 844,32	382 191,96
2.3.1	оплата труда производственного персонала	719 955,74	350 064,00	755 521,55	361 465,58	792 844,32	372 164,97
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,00	1,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	59 996,31	29 172,00				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	9 431,55	0,00	9 738,73	0,00	10 027,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,19	0,02				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	40 366,03				

2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	47 343,08	23 560,24				
2.5.1	услуги связи	6 729,18	4 003,23				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	33 604,20	19 557,01				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	7 009,70	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	329,10	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	53 044,70	16 564,21				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	4 000,00	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	4 000,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	5 000,00	14 683,82				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	43 928,14	1 880,39				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	43 928,14	1 880,39				
2.9.6	расходы на сбыт	116,56	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	290 203,60	122 649,09	300 167,51	126 629,02	311 438,98	130 400,30
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	72 000,00	0,00	72 000,00	0,00	72 000,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	72 000,00	0,00	72 000,00	0,00	72 000,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	217 426,63	108 567,65	228 167,51	112 103,70	239 438,98	115 421,97
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	212 004,00	105 719,33	228 167,51	109 162,61	239 438,98	112 393,82
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 422,63	2 848,33	0,00	2 941,10	0,00	3 028,15
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	776,97	783,58	0,00	800,43	0,00	834,85
3.7.2	расходы на услуги банков	776,97	783,58	0,00	800,43	0,00	834,85
3.9	Единый налог при УСН	0,00	13 297,85	0,00	13 724,89	0,00	14 143,48
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	887 674,99	598 198,78	884 186,91	617 083,35	894 038,12	636 572,00
4.1	Расходы на топливо (основное)	720 000,00	504 338,05	720 000,00	519 468,19	720 000,00	535 052,24
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	167 674,99	93 860,73	164 186,91	97 615,15	174 038,12	101 519,76
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	167 674,99	93 860,73	164 186,91	97 615,15	174 038,12	101 519,76
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	167 674,99	86 320,03	164 186,91	89 772,83	174 038,12	93 363,74
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	16,39	9,32	16,39	9,32	16,39	9,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,23	9,26	10,02	9,63	10,62	10,01
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	7 540,70	0,00	7 842,33	0,00	8 156,02
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-44 947,55	0,00	-4 000,00	0,00	-36 452,80
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 441 658,26	1 298 135,62	2 510 564,81	1 382 213,88	2 597 202,30	1 392 039,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	пеллеты	104,50	пеллеты	103,00	пеллеты	103,00

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребителям деревни Воронино

Для потребителей

Воронинского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./ Гкал	159,20	159,20	159,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	313,00	313,00	313,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	284,80	284,80	284,80

* - 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

3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,15	1,033	1,15	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 090 111,32	2 055 894,78	4 703 628,02	2 122 855,27	5 409 172,22	2 185 691,79
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 090 111,32	2 055 894,78	4 090 111,32	2 055 894,78	4 090 111,32	2 055 894,78
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	654 960,80	289 051,52				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	105 909,75	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	549 051,05	289 051,52				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	424 364,18	208 643,31				
2.1.3.2	специальная одежда	4 669,80	9 883,84				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	105 528,74	31 335,30				
2.1.3.4	ГСМ топливо	14 488,33	39 189,07				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 149 832,41	1 526 543,88	3 622 307,27	1 576 263,41	4 165 653,36	1 622 920,81
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 511 630,19	1 482 624,00	2 888 374,72	1 530 913,06	3 321 630,93	1 576 228,09
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,47	4,24				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 285,23	29 172,00				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	638 202,22	43 919,88	733 932,55	45 350,35	844 022,44	46 692,72
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,09	0,09				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 772,84	40 366,03				

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:	49 206,22	0,00				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	49 206,22	0,00				
2.4.1.1	по договорам	47 784,93	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	1 421,29	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	199 600,52	163 164,81				
2.5.1	услуги связи	20 653,34	18 641,82				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	178 947,18	144 523,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	1 010,09	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	35 501,28	77 134,57				
2.9.2	прочие услуги	25 800,00	68 378,14				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	9 701,28	8 756,43				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	9 701,28	8 756,43				
III	Неподконтрольные расходы	1 352 499,69	526 908,24	1 438 283,36	543 384,98	1 622 754,10	558 890,62
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	110 676,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	110 676,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	172 428,00	0,00	172 428,00	0,00	172 428,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	172 428,00	0,00	172 428,00	0,00	172 428,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	951 249,39	461 016,25	1 093 936,80	476 031,55	1 258 027,32	490 122,09

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	758 512,32	447 752,45	872 289,17	462 335,75	1 003 132,54	476 020,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	192 737,07	13 263,80	221 647,63	13 695,81	254 894,78	14 101,20
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	36 050,43	0,00	36 050,43	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 119,49	3 648,91	4 737,41	3 727,36	5 448,02	3 887,63
3.7.2	расходы на услуги банков	4 119,49	3 648,91	4 737,41	3 727,36	5 448,02	3 887,63
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	114 026,71	62 243,08	131 130,72	63 626,08	150 800,33	64 880,90
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 960 060,47	3 703 747,84	7 061 711,72	3 759 993,34	8 014 399,62	3 808 388,11
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 952 960,50	2 855 196,81	4 895 541,73	2 876 168,13	5 629 872,99	2 888 856,68
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 976 845,24	818 732,52	2 131 377,05	851 481,83	2 344 514,75	885 541,10
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 976 845,24	818 732,52	2 131 377,05	851 481,83	2 344 514,75	885 541,10
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 937 615,50	783 617,76	2 131 377,05	814 962,47	2 344 514,75	847 560,97
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	189,69	84,09	189,69	84,09	189,69	84,09
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,21	9,32	11,24	9,69	12,36	10,08
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	39 229,74	35 114,77	0,00	36 519,36	0,00	37 980,13
4.5	Расходы на теплоноситель	30 254,73	29 818,50	34 792,94	32 343,38	40 011,88	33 990,34
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	284,80	284,80	284,80	284,80	284,80	284,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	106,23	104,70	122,17	113,57	140,49	119,35
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	15 996,09	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 402 671,48	6 286 550,86	13 203 623,09	6 442 229,69	15 046 325,94	6 552 970,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,00	газ природный	100,00	газ природный	100,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления МУП "ЖКХ ВодСервис"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,10	194,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 510,70	1 510,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 009,70	1 009,70

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

МУП "ЖКХ ВодСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	4 806,75	4 870,20	4 870,20	63,45
2	Собственные нужды источника тепла	29,45	29,44	29,44	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	4 777,30	4 840,75	4 840,75	63,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 777,30	4 840,75	4 840,75	63,45
6	Потери	1 510,69	1 510,70	1 510,70	0,01
7	Потребители из сети	3 266,61	3 330,06	3 330,06	63,45
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 266,61	3 330,06	3 330,06	63,45
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 266,61	3 330,06	3 330,06	63,45
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 607 362,96	8 153 520,18	8 278 718,19	(328 644,77)
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 903 914,56	7 903 914,56	7 903 914,56	-
III	Неподконтрольные расходы	2 620 482,74	2 815 003,39	2 373 150,48	(247 332,26)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 865,96	35,82	59,20	(7 806,76)
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	71,63	35,82	59,20	(12,43)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 794,32	0,00	0,00	(7 794,32)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 844 273,34	2 134 081,15	2 156 956,55	312 683,21
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 798 836,41	1 703 669,53	1 729 829,52	(69 006,89)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	45 436,93	430 411,63	427 127,03	381 690,10
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	536 650,59	443 716,85	0,00	(536 650,59)
3.6.1	амортизация основных средств	443 716,86	443 716,85	0,00	(443 716,86)
3.6.2	амортизация прочего имущества	92 933,73	0,00	0,00	(92 933,73)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	36 557,53	56 577,52	36 557,53	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	36 557,53	56 577,52	36 557,53	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	195 135,33	180 592,05	179 577,20	(15 558,13)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-

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	8 480 822,67	7 271 273,42	7 485 428,35	(995 394,32)
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 790 139,16	5 867 795,69	6 033 572,27	(756 566,89)
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:	1 576 837,36	1 296 765,39	1 338 009,93	(238 827,43)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 576 837,36	1 296 765,39	1 338 009,93	(238 827,43)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 576 837,36	1 296 765,39	1 338 009,93	(238 827,43)
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	-
4.4	Расходы на холодную воду	113 846,15	106 712,33	113 846,15	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 396,20	1 396,20	1 396,20	-
4.4.2	тариф на холодную воду	81,54	76,43	81,54	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 708 668,37	17 684 796,99	17 382 297,02	-2 326 371,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД ТОПЛИВА/%	уголь 104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ОГАУ "ДСО "Забота"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	676,50	676,50
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	475,18	475,18

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

ОГАУ "ДСО "Забота"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	5 956,36	7 086,86	7 086,86	1 130,50
2	Собственные нужды источника тепла	65,54	113,79	113,79	48,25
3	Отпуск с коллекторов источника	5 890,82	6 973,07	6 973,07	1 082,25
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	5 890,82	6 973,07	6 973,07	1 082,25
6	Потери	612,70	676,49	676,49	63,79
7	Потребители из сети	5 278,12	6 296,58	6 296,58	1 018,46
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 278,12	6 296,58	6 296,58	1 018,46
8.1	Собственное потребление	4 698,30	5 766,74	5 766,74	1 068,44
8.2	Реализация сторонним потребителям	579,82	529,84	529,84	(49,98)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,15	1,03	1,05	(0,10)
1	Индекс потребительских цен	1,15	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	1,15	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 857 927,80	2 705 821,60	2 747 369,72	889 441,92
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 615 589,39	2 622 987,65	2 622 987,65	1 007 398,25

III	Неподконтрольные расходы	229 293,09	817 158,12	829 705,66	600 412,57
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	229 293,09	817 158,12	829 705,66	600 412,57
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	751 978,00	763 524,68	763 524,68
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	229 293,09	65 180,13	66 180,97	(163 112,12)
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	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	33 405 409,52	9 367 680,23	10 076 354,59	(23 329 054,94)
4.1	Расходы на топливо (основное)	25 947 443,87	7 528 709,31	8 177 559,25	(17 769 884,62)
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:	7 457 965,65	1 808 114,33	1 898 795,34	(5 559 170,31)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 457 965,65	1 808 114,33	1 898 795,34	(5 559 170,31)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 457 965,65	1 808 114,33	1 898 795,34	(5 559 170,31)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	30 856,59	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	35 492 630,42	12 890 659,95	13 653 429,97	-21 839 200,45

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть 106,0

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

ОГСУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,20	154,20	154,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	497,00	497,00	497,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	513,93	513,93	513,93

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2027 гг.

ОГСУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	12 096,80	9 698,90	-2 397,90	12 096,80	9 698,90	-2 397,90	12 096,80	9 698,90	-2 397,90
2	Собственные нужды источника тепла	38,70	21,18	-17,52	38,70	21,18	-17,52	38,70	21,18	-17,52
3	Отпуск с коллекторов источника	12 058,10	9 677,73	-2 380,38	12 058,10	9 677,72	-2 380,38	12 058,10	9 677,72	-2 380,38
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	12 058,10	9 677,72	-2 380,38	12 058,10	9 677,72	-2 380,38	12 058,10	9 677,72	-2 380,38
6	Потери	399,97	496,96	96,99	399,97	496,96	96,99	399,97	496,96	96,99
7	Потребители из сети	11 658,14	9 180,77	-2 477,37	11 658,14	9 180,77	-2 477,37	11 658,14	9 180,77	-2 477,37
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 658,14	9 180,77	-2 477,37	11 658,14	9 180,77	-2 477,37	11 658,14	9 180,77	-2 477,37
8.1	Собственное потребление	7 382,91	0,00	-7 382,91	7 382,91	0,00	-7 382,91	7 382,91	0,00	-7 382,91
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 275,23	9 180,77	4 905,54	4 275,23	9 180,77	4 905,54	4 275,23	9 180,77	4 905,54
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058		0,00	1,043		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,67	0,00		2,79	0,00		0,00	0,00	

3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	20,23	20,23		97,57	20,23		97,57	20,23	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	6,45	6,45		9,46	6,45		9,46	6,45	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		0,00	1,033		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 274 142,10	2 090 386,52	-183 755,58	0,00	2 158 470,40	2 158 470,40	0,00	2 222 361,13	2 222 361,13
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 274 142,10	2 090 386,52	-183 755,58	2 274 142,10	2 090 386,52	-183 755,58	2 274 142,10	2 090 386,52	-183 755,58
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	99 164,77	243 147,66	143 982,89						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	99 164,77	243 147,66	143 982,89						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	140 339,16	140 339,16						
2.1.3.2	специальная одежда	50 000,00	88 360,83	38 360,83						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	24 164,77	14 447,68	-9 717,09						
2.1.3.4	ГСМ топливо	25 000,00	0,00	-25 000,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	246 972,44	1 684 251,73	1 437 279,29	0,00	1 739 107,81	1 739 107,81	0,00	1 790 585,40	1 790 585,40
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 528 717,21	1 528 717,21	0,00	1 578 507,52	1 578 507,52	0,00	1 625 231,35	1 625 231,35
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	3,78	3,78						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	33 701,88	33 701,88						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	246 972,44	155 534,52	-91 437,91	0,00	160 600,28	160 600,28	0,00	165 354,05	165 354,05
2.3.2.1	численность административно-	0,88	0,35	-0,53						

	управленческого персонала									
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	23 320,38	36 738,12	13 417,74						
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:	1 620 000,00	145 312,77	-1 474 687,23						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 620 000,00	0,00	-1 620 000,00						
2.4.1.1	по договорам	1 620 000,00	0,00	-1 620 000,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	145 312,77	145 312,77						
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	36 253,32	0,00	-36 253,32						
2.5.1	услуги связи	18 285,32	0,00	-18 285,32						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	4 164,77	0,00	-4 164,77						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	13 803,23	0,00	-13 803,23						
2.6	Расходы на служебные командировки	198,32	0,00	-198,32						
2.7	Расходы на обучение персонала	12 692,63	0,00	-12 692,63						

2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	258 860,62	17 674,35	-241 186,27						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	246 485,31	17 674,35	-228 810,96						
2.9.1.1	моющие средства	163 530,25	9 073,11	-154 457,14						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	30 000,00	0,00	-30 000,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	52 955,06	8 601,24	-44 353,82						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	12 375,31	0,00	-12 375,31						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	12 375,31	0,00	-12 375,31						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	3 455 327,57	1 347 394,68	-2 107 932,89	5 459 643,04	1 363 961,21	-4 095 681,83	5 459 643,04	1 379 507,45	-4 080 135,59
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 349 514,55	838 750,66	-1 510 763,90	1 121 200,00	838 750,66	-282 449,34	1 121 200,00	838 750,66	-282 449,34
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия	16 297,48	0,00	-16 297,48	35 000,00	0,00	-35 000,00	35 000,00	0,00	-35 000,00

	на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов									
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7 500,00	7 500,00	0,00	7 500,00	7 500,00	0,00	7 500,00	7 500,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 333 217,07	831 250,66	-1 501 966,41	1 086 200,00	831 250,66	-254 949,34	1 086 200,00	831 250,66	-254 949,34
3.3.3.1	налог на имущество организаций	806 664,53	830 677,53	24 013,00	800 000,00	830 677,53	30 677,53	800 000,00	830 677,53	30 677,53
3.3.3.2	земельный налог	1 525 362,61	573,13	-1 524 789,48	270 000,00	573,13	-269 426,87	270 000,00	573,13	-269 426,87
3.3.3.3	транспортный налог	1 189,93	0,00	-1 189,93	1 200,00	0,00	-1 200,00	1 200,00	0,00	-1 200,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	-15 000,00	15 000,00	0,00	-15 000,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	74 585,68	508 644,02	434 058,35	0,00	525 210,56	525 210,56	0,00	540 756,79	540 756,79
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	461 672,60	461 672,60	0,00	476 709,27	476 709,27	0,00	490 819,87	490 819,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	74 585,68	46 971,43	-27 614,25	0,00	48 501,29	48 501,29	0,00	49 936,92	49 936,92
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00		30,20	30,00		30,20	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 012 585,04	0,00	-1 012 585,04	4 323 443,04	0,00	-4 323 443,04	4 323 443,04	0,00	-4 323 443,04
3.6.1	амортизация основных средств	792 631,23	0,00	-792 631,23	4 323 443,04	0,00	-4 323 443,04	4 323 443,04	0,00	-4 323 443,04
3.6.2	амортизация прочего имущества	219 953,81	0,00	-219 953,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 642,30	0,00	-18 642,30	15 000,00	0,00	-15 000,00	15 000,00	0,00	-15 000,00

3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	18 642,30	0,00	-18 642,30	15 000,00	0,00	-15 000,00	15 000,00	0,00	-15 000,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	12 312 398,49	11 073 965,20	-1 238 433,28	12 081 000,00	11 142 814,68	-938 185,32	12 092 750,00	11 302 503,72	-790 246,28
4.1	Расходы на топливо (основное)	10 170 600,00	9 351 211,48	-819 388,52	10 177 500,00	9 350 954,18	-826 545,82	10 177 500,00	9 438 757,07	-738 742,93
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 141 798,49	1 717 840,57	-423 957,92	1 903 500,00	1 786 554,19	-116 945,81	1 915 250,00	1 858 016,36	-57 233,64
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 141 798,49	1 717 840,57	-423 957,92	1 903 500,00	1 786 554,19	-116 945,81	1 915 250,00	1 858 016,36	-57 233,64
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 876 268,80	1 717 840,57	-158 428,23	1 903 500,00	1 786 554,19	-116 945,81	1 915 250,00	1 858 016,36	-57 233,64
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	239,32	239,32	0,00	235,00	239,32	4,32	235,00	239,32	4,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,84	7,18	-0,66	8,10	7,47	-0,63	8,15	7,76	-0,39
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	265 529,69	0,00	-265 529,69	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
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	4 913,15	4 913,15	0,00	5 306,31	5 306,31	0,00	5 730,30	5 730,30
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	513,93	513,93	0,00	513,93	513,93	0,00	513,93	513,93
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	9,56		0,00	10,33		0,00	11,15	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 041 868,15	14 511 746,40	-3 530 121,76	17 540 643,04	14 665 246,30	-2 875 396,74	17 552 393,04	14 904 372,30	-2 648 020,74
------	--------------------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80		104,30		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0	газ природный	100,0	газ природный	100,0