



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

17.12.2021

№ 34/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
М.А.Лунева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
О.В.Черная	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1-п.15):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
2. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
3. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» на 2022 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее

водоснабжение)»;

4. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2022 года;
5. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2022 года;
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2022 год;
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на 2022 год;
8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 – 2026 годы;
9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022 – 2024 годы;
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы;
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

14. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
15. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2022 года.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тощая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила 583,10 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год сумма по результатам деятельности 2020 года учтена в полном объеме, так же исключена сумма в размере (-1 504,60) тыс. руб., по результатам деятельности за 2018 год и сумма в размере (-548,74) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-670,68) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,70	1 544,95	
			2020	1 489,61	1 489,61	
			2021	1 489,61	1 496,00	
			2022	1 496,00	1 554,71	
			2023	1 667,19	1 731,73	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 816,44	1 853,94	
			2020	1 787,53	1 787,53	
			2021	1 787,53	1 795,20	
			2022	1 795,20	1 865,65	
			2023	2 000,63	2 078,08	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района,
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН7014041634)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	41,43	41,43
			2020	41,43	43,29
			2021	43,29	47,91
			2022	47,91	48,72
			2023	44,86	45,09

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» на 2022 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей 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, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

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, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, 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
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	49,71	1 787,53	-	-	51,95	1 787,53	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	41,43	1 489,61	-	-	43,29	1 489,61	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
51,95	1 787,53	-	-	57,49	1 795,20	-	-	
Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, 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
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	прочие потребители (без учета НДС)							
	43,29	1 489,61	-	-	47,91	1 496,00	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
57,49	1 795,20	-	-	58,46	1 865,65	-	-	

прочие потребители (без учета НДС)							
47,91	1 496,00	-	-	48,72	1 554,71	-	-
01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
53,83	2 000,63	-	-	54,11	2 078,08	-	-
прочие потребители (без учета НДС)							
44,86	1 667,19	-	-	45,09	1 731,73	-	-

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.

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2022 год в состав необходимой валовой выручки КР МУП «Комремстройхоз» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 176,99 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-283,36) тыс. руб., в том числе:

1) (-190,77) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 381,54) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 190,77) тыс. руб.; 2022 – (- 190,77) тыс. руб.);

2) (- 145,69) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 145,69) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (- 145,69) тыс. руб.);

3) 53,10 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет - 176,99 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – 53,10 тыс. руб., 2023-2024 – 123,89 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере 123,89 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района,
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22	
			2020	4 764,22	4 801,88	
			2021	4 801,88	4 849,37	
			2022	4 849,37	6 495,46	
			2023	5 113,16	5 113,16	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22			
	2020	4 764,22	4 801,88			

			2021	4 801,88	4 849,37
			2022	-	-
			2023	5 113,16	5 113,16

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2022 год из состава необходимой валовой выручки КР МУП «Комремстройхоз» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 437,95) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-549,41) тыс. руб., в том числе:

1) (- 111,46) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 258,02) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 146,56) тыс. руб.; 2022 – (- 111,46) тыс. руб.);

2) (- 437,95) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (- 437,95) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (- 437,95) тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	14 268,15	
			2020	9 406,25	9 406,25	
			2021	9 406,25	9 784,77	
			2022	9 784,77	11 360,49	
			2023	9 442,67	10 107,53	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 758,12	2 897,07	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 758,12	2 897,07	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: пер. Северный, д. 1, стр. 2, село Кожевниково, Кожевниковский район, Томская область, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

№ 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 «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2022	19 817,70	19 817,70	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 – 2026 годы

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт несения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» по результатам деятельности за 2020 год, по оценке эксперта составила (-58 413,56) тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации исключена сумма в размере (-18 385,32) тыс. руб. по итогам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по итогам деятельности за 2018 год составляет (-63 697,65) тыс. руб., часть которой, в сумме (-300,00) тыс. руб., была исключена при формировании тарифа на 2021 год).

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (-45 012,33) тыс. руб., за 2019 год в размере (-46 780,38), за 2020 год в размере (-58 413,56) тыс. руб., будут исключены из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», с использованием метода индексации установленных тарифов с 01.01.2022 по 31.12.2026.:

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 «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	2022	176 965,14	1,00	-	x	а)	157,03	а)	x	-
						б)	2,21			
						в)	88 334,9			
	2023	176 965,14	1,00	-	x	а)	157,03	а)	x	-
						б)	2,21			
						в)	88 334,9			
	2024	176 965,14	1,00	-	x	а)	157,03	а)	x	-
						б)	2,21			
						в)	88 334,9			
	2025	176 965,14	1,00	-	x	а)	157,03	а)	x	-
						б)	2,21			
						в)	88 334,9			
2026	176 965,14	1,00	-	x	а)	157,03	а)	x	-	
					б)	2,21				
					в)	88 334,9				б)

<*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены

<***> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и

энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

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

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

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<***> 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 «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», с 01.01.2022 по 31.12.2026:

№ 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 «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	964,30	995,30	
			2023	995,30	1 008,50	
			2024	1 007,82	1 007,82	
			2025	1 007,82	1 046,46	
			2026	1 027,82	1 027,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 157,16	1 194,36	
			2023	1 194,36	1 210,20	
			2024	1 209,38	1 209,38	
			2025	1 209,38	1 255,75	
			2026	1 233,38	1 233,38	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022 – 2024 годы

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на долгосрочный период 2022-2024 произведен методом индексации установленных тарифов в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы выпадающих доходов, связанных со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ" по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (- 73,17) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) долгосрочные параметры регулирования годы формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов с 01.01.2022 по 31.12.2026:

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)	
Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147)	2022	440,89	1,00	-	х	а)	158,35	а)	х	-
						б)	1,55			
						в)	255,22	б)	х	
	2023	440,89	1,00	-	х	а)	158,35	а)	х	
						б)	1,55			
						в)	255,22	б)	х	
	2024	440,89	1,00	-	х	а)	158,35	а)	х	
						б)	1,55			
						в)	255,22	б)	х	

<*> 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).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<****> 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 Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2022 по 31.12.2026:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 367,67	1 435,65	
			2023	1 428,14	1 428,14	
			2024	1 428,14	1 486,84	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 641,20	1 722,78	
			2023	1 713,77	1 713,77	
			2024	1 713,77	1 784,21	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (- 583,86) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-107,13) тыс. руб., по результатам деятельности за 2019 год.

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-583,86) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.07.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	15 653,28	15 653,28	
			2022	15 653,28	17 964,75	
			2023	15 683,71	15 960,37	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (- 912,32) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-1 126,27) тыс. руб., по результатам деятельности в 2020 году в размере (-912,32) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.07.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	8 491,47	8 549,73	
			2022	8 549,73	8 867,61	
			2023	8 619,68	8 042,12	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на долгосрочный период 2022-2024 произведен методом индексации установленных тарифов в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы выпадающих доходов, связанных со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) МУП «ПЭК» по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (- 6 365,56) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 480,49) тыс. руб., по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 2 402,45) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-480,49) тыс. руб., 2023-2024 - (- 1 921,96) тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (- 6 365,56) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, с использованием метода индексации установленных тарифов с 01.01.2022 по 31.12.2024:

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)	Таблица 2	а)	х	
Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	2022	17 137,02	1,00	-	х	а)	Таблица 2	а)	х	-
						б)	Таблица 2			
						в)	Таблица 2			
	2023	17 137,02	1,00	-	х	а)	Таблица 2	а)	х	-
						б)	Таблица 2			
						в)	Таблица 2			
	2024	17 137,02	1,00	-	х	а)	Таблица 2	а)	х	-
						б)	Таблица 2			
						в)	Таблица 2			

<*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены

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

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

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

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

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, с 01.01.2022 по 31.12.2024:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 786,20	2 815,32		
			2023	2 815,32	2 819,90		
			2024	2 819,90	2 829,66		
		Население (НДС не предусмотрен)*					
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 786,20	2 815,32		
			2023	2 815,32	2 819,90		
			2024	2 819,90	2 829,66		

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 1 986,44) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-22 644,53) тыс. руб., по результатам деятельности за 2018 год.

Суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-13 107,92) тыс. руб., по результатам деятельности в 2020 году в размере (-1 986,44) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 116,29	1 172,10	
			2020	1 172,10	1 183,84	
			2021	1 183,84	1 219,30	
			2022	1 219,30	1 276,90	
			2023	1 272,55	1 291,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель ((без учета НДС) *)					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН7017075536)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	29,06	29,06
			2020	29,06	31,75
			2021	31,75	36,06
			2022	36,06	39,41
			2023	31,17	33,52

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, 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
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	01.01.2020-30.06.2020					01.07.2020-31.12.2020				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	29,06	1 172,10	-	-	**	31,75	1 183,84	-	-
	01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	31,75	1 183,84	-	-	**	36,06	1 219,30	-	-
	01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	36,06	1 219,30	-	-	**	39,41	1 276,90	-	-
	01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023				
население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, 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
прочие потребители (без учета НДС)*										
	**	31,17	1 272,55	-	-	**	33,52	1 291,28	-	-

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.

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "Санаторий Синий Утес"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

население, бюджет, прочие, собственное потребление

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	Приказ ДТР ТО от 28.11.2018 № 3-339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,40	157,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 431,90	1 287,00	Приказ ДТР ТО от 28.11.2018 № 3-338
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 431,90	1 287,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 431,90	1 287,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Санаторий Синий Утес"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	8 339,32	9 491,13	7 498,23	(841,09)
2	Собственные нужды источника тепла	90,00	123,44	123,44	33,44
3	Отпуск с коллекторов источника	8 249,32	9 367,69	7 374,80	(874,53)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	8 249,32	8 222,80	7 374,80	(874,53)
6	Потери	1 211,00	2 431,89	1 287,00	76,00
7	Потребители из сети	7 038,32	6 935,80	6 087,80	(950,52)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	7 038,32	6 935,80	6 087,80	(950,52)
8.1	Собственное потребление	3 974,32	3 913,80	3 127,90	(846,42)
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 064,00	3 022,00	2 959,90	(104,10)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	3 549 803,37	3 532 631,76	3 532 631,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	3 271 233,13	3 271 233,13	3 271 233,13
III	Неподконтрольные расходы	1 533 313,29	926 384,51	1 182 806,90	(350 506,39)
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:	11 241,78	9 118,70	3 363,05	(7 878,73)
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	3,82	634,22	6,67	2,85
3.3.2	расходы на страхование	636,68	1 118,41	1 294,31	657,63

	производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10 601,28	7 366,07	2 062,07	(8 539,20)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	9 327,91	0,00	0,00	(9 327,91)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	6 289,71	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	1 273,37	1 076,36	2 062,07	788,70
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 186 677,12	922 447,83	932 655,03	(254 022,08)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 101 208,80	867 787,96	878 259,57	(222 949,24)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	85 468,31	54 659,88	54 395,47	(31 072,85)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	335 394,40	221 885,79	234 010,41	(101 383,98)
3.6.1	амортизация основных средств	334 255,88	215 300,96	234 010,41	(100 245,47)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 138,51	6 584,83	0,00	(1 138,51)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	27 934,13	12 778,41	12 778,41
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	27 934,13	12 778,41	12 778,41
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	-255 001,93	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 363 182,95	6 878 204,56	6 014 043,66	(1 349 139,29)
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 435 487,12	6 042 028,79	5 199 438,23	(1 236 048,89)
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	927 695,83	800 142,42	775 371,80	(152 324,03)

	числе:				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	927 695,83	800 142,42	775 371,80	(152 324,03)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	926 847,16	800 142,42	775 371,80	(151 475,36)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	848,67	0,00	0,00	(848,67)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	36 033,35	39 233,62	39 233,62
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	812,00	812,00	812,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	44,38	48,32	48,32
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-2 053 343,77	(2 053 343,77)
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	-2 053 343,77	(2 053 343,77)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	583 104,09	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	0,00	0,00	0,00	

	(оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ				
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 896 496,24	11 354 392,44	9 259 242,64	362 746,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

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, собственное потребление

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	0,00	0,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00	0,00	

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

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Санаторий Синий
Утес"
население, бюджет, прочие, собственное
потребление

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложен ие организаци и	утверждено ДТР ТО	предложение по корректиров ке	Отклонени е
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	13 700,00	17 011,00	17 011,00	3 311,00
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	812,00	812,00	812,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	13 700,00	16 199,00	16 199,00	2 499,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	0,00
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	0,01
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	134 857,64	157 318,37	152 795,61	17 937,97
2	базовый уровень операционных расходов	134 857,64	157 318,37	152 795,61	17 937,97
III	Неподконтрольные расходы	47 069,05	29 161,76	46 948,58	-120,47
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	28 200,05	29 161,76	28 079,58	-120,47
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	28 013,29	28 968,64	27 893,62	-119,67
3.3	Платежи в фонд социального страхования	186,76	193,12	185,96	-0,80
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	18 869,00	0,00	18 869,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	692 180,00	563 373,80	622 180,92	-69 999,08
4.1	расходы на электроэнергию	20 880,00	9 586,52	9 425,55	-11 454,45
4.2	расходы на холодную воду	671 300,00	553 787,28	612 755,37	-58 544,63
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	874 106,69	749 853,94	821 925,10	-52 181,58
	Тариф, руб/м³				
1	1 полугодие	63,96	43,30	47,91	-16,05
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	147,72	90,37	100,00	-47,72
2	2 полугодие	63,65	44,86	48,72	-14,93
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	146,99	93,63	101,68	-45,31

Показатели ЭЭ (долгосрочные параметры)

отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	0,00	0,00	0,00	0,00
---	------	------	------	------

величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	0,00	0,00	0,00	0,00
---	------	------	------	------

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

ООО "Санаторий Синий Утес"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	2 468 632,10	1 214 829,07	1 253 803,03
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	782 691,48	388 082,59	394 608,88
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	782 691,48	388 082,59	394 608,88
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	48,32	47,91	48,72
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	1 685 940,62	826 746,47	859 194,15
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 105,28	552,64	552,64
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 525,36	1 496,00	1 554,71
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	2 468 632,10	1 214 829,07	1 253 803,03

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители Староювалинского, Песочнодубровского, Уртамского,
Чилинского сельских поселений

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,20	202,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3-17	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	194,20	194,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,20	194,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3-16	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	391,70	391,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	391,70	391,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	510,00	510,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	218,24	218,24		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	218,24	218,24		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	591,40	591,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3-15	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	509,00	509,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	82,40	82,40		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год
 Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

- Потребители Староювалинского, Песочнодубровского, Уртамского, Чилинского сельских поселений

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 483,66	2 712,40	2 396,71	(86,95)
2	Собственные нужды источника тепла	68,67	68,66	68,66	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 414,99	2 643,74	2 328,05	(86,94)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 414,99	2 643,74	2 328,05	(86,94)
6	Потери	391,72	391,71	391,71	(0,01)
7	Потребители из сети	2 023,27	2 252,03	1 936,34	(86,93)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 023,27	2 252,03	1 936,34	(86,93)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 023,27	2 252,03	1 936,34	(86,93)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	0,00
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
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	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 628 919,01	5 625 399,77	5 636 233,72	7 314,72
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 183 947,44	5 183 947,44	5 183 947,44	0,00
III	Неподконтрольные расходы	2 323 061,21	2 330 188,10	1 877 886,93	(445 174,28)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	18 680,42	25 812,19	18 750,21	69,79
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:	88 837,02	2 268,64	1 501,28	(87 335,74)
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	1 565,22	1 827,57	1 501,28	(63,94)

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 090,44	0,00	0,00	(4 090,44)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	83 181,37	441,08	0,00	(83 181,37)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	4 765,83	441,08	0,00	(4 765,83)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	78 415,54	0,00	0,00	(78 415,54)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 568 730,00	1 799 547,77	1 716 822,25	148 092,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 295 034,55	1 436 309,02	1 387 679,36	92 644,81
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	273 695,45	363 238,75	329 142,90	55 447,44
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	33,19	32,00	2,00
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:	515 485,65	355 011,04	0,00	(515 485,65)
3.6.1	амортизация основных средств	489 965,51	325 353,88	0,00	(489 965,51)
3.6.2	амортизация прочего имущества	25 520,14	29 657,16	0,00	(25 520,14)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	31 572,11	35 793,57	31 846,64	274,53
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	31 572,11	35 793,57	31 846,64	274,53
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	99 756,00	111 754,89	108 966,55	9 210,55
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	3 453 494,88	3 331 655,74	3 491 500,73	38 005,85
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 028 153,87	3 038 492,95	3 056 423,44	28 269,57
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	423 171,09	282 426,79	425 208,42	2 037,32

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	423 171,09	282 426,79	425 208,42	2 037,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	412 032,93	268 560,23	417 736,48	5 703,55
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 138,16	13 866,56	7 471,93	(3 666,23)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	2 169,91	10 736,00	9 868,87	7 698,96
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	43,63	218,24	218,24	174,61
4.4.2	тариф на холодную воду	49,73	49,19	45,22	(4,51)
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	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-336 461,05	(336 461,05)
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	-336 461,05	(336 461,05)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	53 095,74	53 095,74
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая	0,00	0,00	0,00	-

	учету в НВВ				
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-1 429 853,70	0,00	0,00	1 429 853,70
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 975 621,39	11 287 243,62	10 722 256,07	746 634,68

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

Потребители Вороновского,
Кожевниковского,Малиновского,Староювалинского,
Уртамского,Чилинского сельских поселений

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,20	202,20	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-17	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	212,80	206,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	212,80	206,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-16	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной,
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	302,50	186,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	302,50	186,40		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	510,00	510,00		участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	426,69	150,65		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	426,69	150,65		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	591,40	591,40	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	509,00	509,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	82,40	82,40		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год
 Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 920,60	3 740,19	2 682,95	(237,65)
2	Собственные нужды источника тепла	42,14	73,74	41,60	(0,54)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 878,46	3 666,45	2 641,35	(237,11)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 142,69	2 854,11	1 905,57	(237,12)
6	Потери	199,06	302,53	186,36	(12,70)
7	Потребители из сети	1 943,63	2 551,58	1 719,21	(224,42)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 679,40	3 363,92	2 454,99	(224,41)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 679,40	3 363,92	2 454,99	(224,41)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	0,97	(0,06)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-0,08	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	0,97	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	15 989 954,58	18 156 188,47	15 087 715,27	(902 239,31)
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 731 380,00	16 731 384,56	16 731 384,56	4,56
III	Неподконтрольные расходы	4 558 878,02	6 915 285,87	5 095 807,04	536 929,02
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	37 163,04	38 557,22	34 059,52	(3 103,53)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	209 716,28	0,00	0,00	(209 716,28)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	176 151,64	3 388,82	1 956,31	(174 195,34)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 039,63	2 729,96	1 956,31	(83,32)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	6 930,22	0,00	0,00	(6 930,22)

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	167 181,79	658,86	0,00	(167 181,79)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	9 163,09	658,86	0,00	(9 163,09)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	158 018,70	0,00	0,00	(158 018,70)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 171 901,09	5 962 081,75	4 722 021,76	1 550 120,67
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 440 285,87	5 416 242,21	4 314 244,73	1 873 958,86
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	731 615,22	545 839,54	407 777,03	(323 838,19)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	33,39	32,00	2,00
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 внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	612 892,55	543 292,43	0,00	(612 892,55)
3.6.1	амортизация основных средств	562 769,83	498 991,94	0,00	(562 769,83)
3.6.2	амортизация прочего имущества	50 122,72	44 300,49	0,00	(50 122,72)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	84 395,40	53 466,30	78 478,31	(5 917,09)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	84 395,40	53 466,30	78 478,31	(5 917,09)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	266 658,00	314 499,34	259 291,14	(7 366,86)
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	7 000 770,55	6 692 959,32	6 004 883,01	(995 887,54)
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 397 451,35	6 216 349,61	5 626 588,65	(770 862,71)
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:	600 894,44	456 034,77	371 241,61	(229 652,84)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	600 894,44	456 034,77	371 241,61	(229 652,84)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	576 563,15	435 321,64	357 050,10	(219 513,05)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	24 331,30	20 713,13	14 191,50	(10 139,79)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	2 424,76	20 574,94	7 052,76	4 628,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	45,70	426,69	150,65	104,95
4.4.2	тариф на холодную воду	53,06	48,22	46,82	(6,24)
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	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-111 461,26	(111 461,26)
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	-111 461,26	(111 461,26)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-437 947,60	(437 947,60)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая	0,00	0,00	0,00	-

	учету в НВВ				
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-883 773,13	0,00	0,00	883 773,13
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	26 665 830,02	31 764 433,66	25 638 996,46	-1 026 833,56

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

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

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

для потребителей
Вороновского сельского поселения
Кожевниковского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	187,20

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 110,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 110,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	719,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	719,70

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

для потребителей Вороновского сельского поселения Кожевниковского района

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 580 486,21	2 732 673,87	-2 847 812,33
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	66 716,70	7 223,58	-59 493,12
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	66 716,70	7 223,58	-59 493,12
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	41 632,20	0,00	-41 632,20
1.1.3.2	специальная одежда	18 909,90	7 223,58	-11 686,32
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	6 174,60	0,00	-6 174,60
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 700 766,30	1 430 383,84	-1 270 382,45
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 302 571,85	737 556,25	-565 015,60
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 302 571,85	737 556,25	-565 015,60
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 302 571,85	737 556,25	-565 015,60
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	187,96	108,40	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,93	6,80	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	61 210,27	31 962,45	-29 247,82
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 374,00	719,70	-654,30
1.4.2	тариф на холодную воду	44,55	44,41	-0,14
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	64 345,00	0,00	-64 345,00
1.6.1	амортизация основных средств	64 345,00	0,00	-64 345,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	972 880,77	397 539,90	-575 340,86

1.7.1	оплата труда производственного персонала	972 880,77	397 539,90	-575 340,86
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,33	1,91	-1,42
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 322,02	17 344,67	-6 977,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	293 809,99	128 007,85	-165 802,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	293 809,99	128 007,85	-165 802,14
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	32,00	2,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	67 692,00	0,00	-67 692,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	67 692,00	0,00	-67 692,00
1.11.1.1	по договорам	67 692,00	0,00	-67 692,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	547,80	0,00	-547,80

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов			
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	11 030,30	0,00	-11 030,30
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	11 030,30	0,00	-11 030,30
1.18.1.1	моющие средства	855,60	0,00	-855,60
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	1 400,00	0,00	-1 400,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	8 774,70	0,00	-8 774,70
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	38 915,23	0,00	-38 915,23
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	38 915,23	0,00	-38 915,23
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00

3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	30 175,00	27 326,74	-2 848,26
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 610 661,21	2 760 000,61	-2 850 660,60
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	980,21	980,21	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	5 580 486,21	2 732 673,87	-2 847 812,33
2	Финансовый результат от реализации	-2 593 201,98	27 326,74	2 620 528,72
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	30 175,00	27 326,74	-2 848,26
3	необходимая валовая выручка, всего	2 987 284,23	2 760 000,61	-227 283,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

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

ООО "Монтажкомплект"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной "Сибирь" по адресу: с.
Кожевниково, пер. Северный, 1, стр. 2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,10	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-110
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	191,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	191,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	104,30	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-109
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	104,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	104,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	71,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	71,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	71,90	

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	17,90	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-111
эксплуатационный запас	уголь	тонн	15,50	
неснижаемый запас	уголь	тонн	2,40	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Монтажкомплект"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 182 779,96	2 649 991,03	-532 788,94
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 041,83	0,00	-4 041,83
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	482,46	0,00	-482,46
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	3 559,37	0,00	-3 559,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	675,19	0,00	-675,19
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 884,18	0,00	-2 884,18
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	235 652,82	199 838,87	-35 813,95
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	327 148,00	83 576,22	-243 571,78
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	327 148,00	83 576,22	-243 571,78
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	327 148,00	83 576,22	-243 571,78
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	56,60	14,48	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,78	5,77	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 335,45	1 938,78	-396,66
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	71,88	71,90	0,02

1.4.2	тариф на холодную воду	32,49	26,97	-5,53
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 931 220,22	317 280,60	-1 613 939,62
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 627 020,22	0,00	-1 627 020,22
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,51	4,88	-0,64
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 589,23	0,00	-24 589,23
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	304 200,00	317 280,60	13 080,60
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	1,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 350,00	26 440,05	1 090,05
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	650 438,72	98 039,71	-552 399,01
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	556 440,92	0,00	-556 440,92
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	93 997,80	98 039,71	4 041,91
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	29,30	29,30	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	1 941 360,31	1 941 360,31
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	1 941 360,31	1 941 360,31
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:	9 657,54	7 956,54	-1 701,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00

1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	9 657,54	7 956,54	-1 701,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 807,92	0,00	-1 807,92
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	20 477,47	0,00	-20 477,47
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	20 477,47	0,00	-20 477,47
1.18.1.1	моющие средства	433,27	0,00	-433,27
1.18.1.2	специальное питание	8 252,20	0,00	-8 252,20
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	11 792,00	0,00	-11 792,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	4 563,00	4 563,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию	0,00	0,00	0,00

	заемных средств, привлекаемых для этих целей			
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 563,00	4 563,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	4 563,00	4 563,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 187 342,96	2 654 554,03	-532 788,94

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,30
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,50
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,90
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,90

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

**ООО "Стрежевой
теплоэнергоснабжение"**

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

городской округ "город Стрежевой"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	от 29.10.2021 № 3-156
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	88 334,90	88 334,90	88 334,90	88 334,90	88 334,90	от 29.10.2021 № 3-157
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	215 961,80	215 961,80	215 961,80	215 961,80	215 961,80	

* - 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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2022-2026 гг.

ООО "Стрежевой
теплоэнергоснабжение"

городской округ "город Стрежевой"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022		2023		2024		2025		2026	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	515 828,29	499 829,20	515 828,29	499 829,20	515 828,29	499 829,20	515 828,29	499 829,20	515 828,29	499 829,20
2	Собственные нужды источника тепла	11 480,16	0,00	11 480,16	0,00	11 480,16	0,00	11 480,16	0,00	11 480,16	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20	504 348,13	499 829,20
6	Потери	86 303,46	88 334,90	86 303,46	88 334,90	86 303,46	88 334,90	86 303,46	88 334,90	86 303,46	88 334,90
7	Потребители из сети	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30	418 044,67	411 494,30
8.1	Собственное потребление	12 395,27	12 080,43	12 395,27	12 080,43	12 395,27	12 080,43	12 395,27	12 080,43	12 395,27	12 080,43
8.2	Реализация сторонним потребителям	405 649,40	399 413,87	405 649,40	399 413,87	405 649,40	399 413,87	405 649,40	399 413,87	405 649,40	399 413,87
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	1,03	1,04	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,043	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	1 989,52	1 377,76	1 989,52	1 377,76	1 989,52	1 377,76	1 989,52	1 377,76	1 989,52	1 377,76
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	325,26	320,26	325,26	320,26	325,26	320,26	325,26	320,26	325,26	320,26
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	212 221 340,03	176 965 142,90	220 710 193,63	182 203 311,13	229 538 601,37	187 596 529,14	238 720 145,43	193 149 386,40	248 268 951,25	198 866 608,24
2.0	базовый уровень операционных расходов	212 221 340,03	176 965 142,90	212 221 340,03	176 965 142,90	212 221 340,03	176 965 142,90	212 221 340,03	176 965 142,90	212 221 340,03	176 965 142,90
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	6 535 544,17	6 577 465,42								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	6 535 544,17	6 577 465,42								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	4 543 614,78	3 433 590,08								
2.1.3.2	специальная одежда	1 180 416,12	1 148 227,58								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	689 237,92	1 870 661,49								
2.1.3.4	ГСМ топливо	122 275,35	124 986,27								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	27 477 490,16	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	141 787 539,70	133 115 941,81	147 459 041,29	137 056 173,69	153 357 402,94	141 113 036,43	159 491 699,06	145 289 982,31	165 871 367,02	149 590 565,78
2.3.1	оплата труда производственного персонала	122 023 595,92	112 147 168,26	126 904 539,75	115 466 724,44	131 980 721,34	118 884 539,49	137 259 950,20	122 403 521,86	142 750 348,21	126 026 666,10
2.3.1.1	численность производственного персонала	267,18	182,00								

2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 059,11	51 349,44								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	19 763 943,78	20 968 773,55	20 554 501,54	21 589 449,25	21 376 681,60	22 228 496,94	22 231 748,86	22 886 460,45	23 121 018,82	23 563 899,68
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	30,05	26,05								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 815,05	67 079,28								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 159 910,05	163 997,38								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	205 925,15	163 997,38								
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	205 925,15	163 997,38								
2.4.2	регламентные работы	3 769 046,41	0,00								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	184 938,49	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных,	25 631 758,24	33 673 176,94								

	аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:										
2.5.1	услуги связи	400 373,72	393 070,67								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	3 095 483,07	5 872 126,90								
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 201 379,71	990 634,73								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	20 934 521,74	26 417 344,64								
2.6	Расходы на служебные командировки	256 090,37	261 910,33								
2.7	Расходы на обучение персонала	85 051,19	130 513,24								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 481 823,64	641 577,04								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	3 481 823,64	641 577,04								
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 806 132,50	2 400 560,74								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 112 239,77	525 752,85								
2.9.1.1	моющие средства	239 896,79	162 222,32								
2.9.1.2	специальное питание	180 420,38	138 658,41								
2.9.1.3	страхование персонала	12 250,42	19 629,89								
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00								

2.9.1.5	медицинский осмотр	679 672,18	205 242,24								
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00								
2.9.3	льготный проезд	1 061 864,40	1 310 687,30								
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	632 028,33	564 120,59								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	632 028,33	564 120,59								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00								
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	47 869 478,19	96 318 405,55	91 573 734,86	73 497 168,72	94 098 411,10	73 429 434,13	96 718 224,53	77 370 255,84	99 350 238,87	78 849 049,94
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	3 655 664,64	3 554 430,81	3 856 750,61	3 588 735,96	4 103 940,03	3 732 285,40	4 366 516,75	3 881 576,82	4 645 969,85	4 036 839,89
3.1.1	Затраты на водоотведение	3 655 664,64	3 554 430,81	3 856 750,61	3 588 735,96	4 103 940,03	3 732 285,40	4 366 516,75	3 881 576,82	4 645 969,85	4 036 839,89
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	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:	22 090 645,29	12 077 054,30	22 090 645,29	10 954 840,08	22 090 645,29	10 702 096,80	22 090 645,29	10 497 624,73	22 090 645,29	10 377 370,61
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫ Х РАСХОДОВ)	22 090 645,29	11 753 798,87	22 090 645,29	10 631 584,65	22 090 645,29	10 378 841,37	22 090 645,29	10 174 369,31	22 090 645,29	10 054 115,19
3.2.2	концессионная плата	0,00	323 255,43	0,00	323 255,43	0,00	323 255,43	0,00	323 255,43	0,00	323 255,43
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	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:	316 808,72	869 103,89	323 208,57	871 010,33	332 143,04	874 899,47	342 220,85	878 944,17	353 569,18	883 150,67
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	63 126,41	52 017,01	70 701,58	52 017,01	79 185,77	52 017,01	88 688,06	52 017,01	99 330,63	52 017,01
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	76 765,20	95 322,02	78 270,40	97 228,46	81 401,20	101 117,60	84 657,24	105 162,30	88 043,52	109 368,79
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	176 917,11	721 764,86	174 236,59	721 764,86	171 556,07	721 764,86	168 875,55	721 764,86	166 195,03	721 764,86
3.3.3.1	налог на имущество организаций	176 917,11	177 140,23	174 236,59	177 140,23	171 556,07	177 140,23	168 875,55	177 140,23	166 195,03	177 140,23
3.3.3.2	земельный налог	0,00	544 624,63	0,00	544 624,63	0,00	544 624,63	0,00	544 624,63	0,00	544 624,63
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	42 819 836,99	40 201 014,43	44 532 630,47	41 390 964,45	46 313 935,69	42 616 137,00	48 166 493,12	43 877 574,66	50 093 152,84	45 176 350,87
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	36 851 125,97	33 868 444,82	38 325 171,01	34 870 950,78	39 858 177,85	35 903 130,92	41 452 504,96	36 965 863,60	43 110 605,16	38 060 053,16
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 968 711,02	6 332 569,61	6 207 459,46	6 520 013,67	6 455 757,84	6 713 006,08	6 713 988,16	6 911 711,06	6 982 547,68	7 116 297,70
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	4 706 891,42	6 654 989,20	4 895 167,08	6 921 188,77	5 090 973,76	7 198 036,32	5 294 612,71	7 485 957,77	5 506 397,22
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 342 023,65	960 814,00	1 283 825,56	782 271,61	1 283 825,56	782 271,61	1 271 690,02	779 133,67	1 159 236,70	765 203,67
3.6.1	амортизация основных средств	1 255 300,45	902 438,40	1 197 102,36	723 896,02	1 197 102,36	723 896,02	1 184 966,82	720 758,08	1 072 513,50	706 828,08
3.6.2	амортизация прочего имущества	86 723,20	58 375,60	86 723,20	58 375,60	86 723,20	58 375,60	86 723,20	58 375,60	86 723,20	58 375,60
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 671 725,41	1 501 265,14	1 738 594,43	1 531 290,44	1 808 138,21	1 592 542,06	1 880 463,73	1 656 243,74	1 955 682,28	1 722 493,49
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 671 725,41	1 501 265,14	1 738 594,43	1 531 290,44	1 808 138,21	1 592 542,06	1 880 463,73	1 656 243,74	1 955 682,28	1 722 493,49
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	27 884 115,87	0,00	3 608 344,87	0,00	2 983 179,76	0,00	3 675 392,21	0,00	3 028 061,26
3.9	Налог на прибыль	10 947 414,01	4 563 715,69	11 093 090,73	5 874 543,89	11 244 594,52	5 055 048,26	11 402 158,46	6 829 153,13	11 566 024,96	7 353 182,27
3.9.4	Ставка налога на прибыль	16,67	16,67	16,67	20,00	16,67	20,00	16,67	20,00	16,67	20,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-34 974 640,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	5 025 359,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	-40 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	127 098 119,91	124 590 386,62	131 096 015,22	132 704 866,51	135 395 771,85	137 966 749,95	140 784 373,49	143 988 253,98	145 029 941,28	149 214 964,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	33 733 133,03	33 465 887,79	34 551 966,49	34 988 359,75	35 070 617,25	36 387 894,14	35 596 525,77	37 843 409,90	36 130 808,63	39 357 146,30
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	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	62 918 455,30	60 539 437,34	64 604 837,92	66 676 328,48	66 758 221,99	69 297 070,40	68 482 882,15	72 064 184,25	70 266 006,57	74 941 839,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	61 466 802,79	59 089 168,12	63 294 496,72	65 349 048,14	65 409 897,61	67 958 380,00	67 095 455,16	70 671 946,23	68 838 357,51	73 493 912,04
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	60 876 727,07	58 525 242,03	62 776 354,27	64 886 041,32	64 871 029,47	67 481 482,97	66 535 032,29	70 180 742,29	68 255 517,73	72 987 971,99
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24 597,07	24 597,07	24 422,00	24 597,07	24 500,20	24 597,07	24 500,20	24 597,07	24 500,20	24 597,07
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	2,47	2,38	2,57	2,64	2,65	2,74	2,72	2,85	2,79	2,97
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	590 075,72	563 926,09	518 142,45	463 006,82	538 868,15	476 897,02	560 422,87	491 203,93	582 839,79	505 940,05
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	7,56	7,23	6,64	5,93	6,90	6,11	7,18	6,29	7,47	6,48
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 451 652,51	1 450 269,22	1 310 341,21	1 327 280,34	1 348 324,37	1 338 690,40	1 387 426,99	1 392 238,02	1 427 649,06	1 447 927,54
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 451 652,51	1 450 269,22	1 310 341,21	1 327 280,34	1 348 324,37	1 338 690,40	1 387 426,99	1 392 238,02	1 427 649,06	1 447 927,54
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	1 301,69	0,00	1 301,69	1 301,69	1 301,69	1 301,69	1 301,69	1 301,69	1 301,69	1 301,69
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	1 115,21	0,00	1 006,65	1 019,66	1 035,83	1 028,43	1 065,87	1 069,57	1 096,77	1 112,35
4.4	Расходы на холодную воду	2 429 239,36	2 313 999,85	2 801 226,91	2 402 511,42	3 263 429,35	2 498 611,87	3 801 895,19	2 598 556,35	4 429 207,90	2 702 498,60

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	52 042,11	52 042,11	0,00	52 042,11	0,00	52 042,11	0,00	52 042,11	0,00	52 042,11
4.4.2	тариф на холодную воду	46,68	44,46	0,00	46,16	0,00	48,01	0,00	49,93	0,00	51,93
4.5	Расходы на теплоноситель	28 017 292,22	28 271 061,64	29 137 983,90	28 637 666,87	30 303 503,26	29 783 173,54	31 515 643,39	31 482 103,48	32 776 269,13	32 213 480,50
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	201 074,11	215 961,80	201 074,11	215 961,80	201 074,11	215 961,80	201 074,11	215 961,80	201 074,11	215 961,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	139,34	130,91	144,91	132,61	150,71	137,91	156,74	145,78	163,01	149,16
V	Прибыль	54 737 070,04	22 818 578,47	55 465 453,64	23 498 175,57	56 222 972,58	20 220 193,03	57 010 792,29	27 316 612,52	57 830 124,78	29 412 729,07
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	36 527 480,00	21 214 694,71	36 527 480,00	21 862 214,13	36 527 480,00	18 518 793,15	36 527 480,00	25 547 156,63	36 527 480,00	27 572 494,95
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	7 121 532,17	1 603 883,76	7 406 393,46	1 635 961,43	7 702 649,20	1 701 399,89	8 010 755,17	1 769 455,88	8 331 185,37	1 840 234,12
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	6 399 028,07	0,00	6 654 989,20	0,00	6 921 188,77	0,00	7 198 036,32	0,00	7 485 957,77	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	4 689 029,79	0,00	4 876 590,98	0,00	5 071 654,62	0,00	5 274 520,81	0,00	5 485 501,64	0,00
	Нормативный уровень прибыли	14,14	5,74	12,51	6,05	12,25	5,07	11,97	6,59	11,74	6,89
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-18 385 319,58	0,00	0,00	0,00	-4 501 233,42	0,00	-20 255 550,37	0,00	-33 402 973,90
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен	0,00	-18 385 319,58	0,00	0,00	0,00	-4 501 233,42	0,00	-20 255 550,37	0,00	-33 402 973,90

(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам										
экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы										
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	441 926 008,16	402 307 193,95	498 845 397,35	411 903 521,94	515 255 756,91	414 711 672,84	533 233 535,74	421 568 958,38	550 479 256,18	422 940 378,34
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 057,13	977,67	1 193,28	1 000,99	1 232,54	1 007,82	1 275,54	1 024,48	1 316,80	1 027,82
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	1 179,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	112,88	102,39	103,29	100,68	103,49	101,65	103,23	100,33
	товарная продукция	428 822 639,32	390 496 473,10	484 054 334,78	399 811 077,19	499 978 117,43	402 536 787,89	517 422 844,43	409 192 760,88	534 157 219,00	410 523 919,45
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

ПРИЛО

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	104,00	104,00	104,00	104,00

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

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Население

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	158,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	0,00	0,00	0,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	0,00	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	255,20	255,20	255,20	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	0,00	0,00	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	0,00	0,00	0,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2022-2024 гг.

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ
ДРСУ"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	1 547,00	1 682,29	135,29	1 547,00	1 682,29	135,29	1 547,00	1 682,29	135,29
2	Собственные нужды источника тепла	251,00	19,82	-231,18	251,00	19,82	-231,18	251,00	19,82	-231,18
3	Отпуск с коллекторов источника	1 296,00	1 662,46	366,46	1 296,00	1 662,46	366,46	1 296,00	1 662,46	366,46
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	1 296,00	1 662,46	366,46	1 296,00	1 662,46	366,46	1 296,00	1 662,46	366,46
6	Потери	75,00	255,22	180,22	75,00	255,22	180,22	75,00	255,22	180,22
7	Потребители из сети	1 221,00	1 407,24	186,24	1 221,00	1 407,24	186,24	1 221,00	1 407,24	186,24
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 221,00	1 407,24	186,24	1 221,00	1 407,24	186,24	1 221,00	1 407,24	186,24
8.1	Собственное потребление	957,00	715,33	-241,67	957,00	715,33	-241,67	957,00	715,33	-241,67
8.2	Реализация сторонним потребителям	264,00	691,91	427,91	264,00	691,91	427,91	264,00	691,91	427,91
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,06	1,03		1,06	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,043		1,06	1,040		1,06	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,35	0,00		0,53	0,00		0,00	0,00	

3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	5,34	5,34		8,89	0,00		8,89	0,00	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38		1,38	0,00		1,38	0,00	
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	1,03		1,06	1,030		1,06	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 386 559,04	440 893,94	-945 665,10	1 469 752,58	453 944,40	-1 015 808,18	1 557 937,74	467 381,16	-1 090 556,58
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 386 559,04	440 893,94	-945 665,10	1 386 559,04	440 893,94	-945 665,10	1 386 559,04	440 893,94	-945 665,10
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	200 000,00	0,00	-200 000,00						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	200 000,00	0,00	-200 000,00						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	200 000,00	0,00	-200 000,00						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	986 559,04	440 893,94	-545 665,10	1 045 752,58	453 944,40	-591 808,18	1 108 497,74	467 381,16	-641 116,58
2.3.1	оплата труда производственного	986 559,04	440 893,94	-545 665,10	1 045 752,58	453 944,40	-591 808,18	1 108 497,74	467 381,16	-641 116,58

	персонала									
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	2,02	-1,98						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 552,69	18 156,62	-2 396,07						
2.3.2	оплата труда административно- управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно- управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	150 000,00	0,00	-150 000,00						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	150 000,00	0,00	-150 000,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	30 000,00	0,00	-30 000,00						
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	30 000,00	0,00	-30 000,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	20 000,00	0,00	-20 000,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00						

2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
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	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00						
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	633 521,10	133 149,97	-500 371,13	629 232,25	137 091,21	-492 141,04	648 432,26	141 149,11	-507 283,15
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
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	лизинговые платежи всего, в том числе:									
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	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:	44 719,05	0,00	-44 719,05	22 359,53	0,00	-22 359,53	22 359,53	0,00	-22 359,53
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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	44 719,05	0,00	-44 719,05	22 359,53	0,00	-22 359,53	22 359,53	0,00	-22 359,53
3.3.3.1	налог на имущество организаций	44 719,05	0,00	-44 719,05	22 359,53	0,00	-22 359,53	22 359,53	0,00	-22 359,53
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	301 874,83	133 149,97	-168 724,86	320 000,29	137 091,21	-182 909,08	339 200,31	141 149,11	-198 051,20
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	301 874,83	133 149,97	-168 724,86	320 000,29	137 091,21	-182 909,08	339 200,31	141 149,11	-198 051,20
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,60	0,20		0,60	0,20		0,60	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:	286 927,22	0,00	-286 927,22	286 872,42	0,00	-286 872,42	286 872,42	0,00	-286 872,42
3.6.1	амортизация основных средств	286 872,42	0,00	-286 872,42	286 872,42	0,00	-286 872,42	286 872,42	0,00	-286 872,42
3.6.2	амортизация прочего имущества	54,79	0,00	-54,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 670 399,30	1 463 636,57	-206 762,74	1 639 213,59	1 418 710,39	-220 503,20	1 639 213,59	1 435 636,93	-203 576,66
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 004 038,43	1 114 543,73	110 505,30	973 363,59	1 121 245,56	147 881,97	973 363,59	1 126 273,51	152 909,92
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:	666 303,25	338 311,24	-327 992,01	665 850,00	286 257,24	-379 592,76	665 850,00	297 707,53	-368 142,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	665 969,71	338 311,24	-327 658,48	665 850,00	286 257,24	-379 592,76	665 850,00	297 707,53	-368 142,47
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	665 849,98	338 311,24	-327 538,74	665 850,00	286 257,24	-379 592,76	665 850,00	297 707,53	-368 142,47
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	115,00	65,88	-49,12	115,00	65,88	-49,12	115,00	65,88	-49,12
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,79	5,14	-0,65	5,79	4,35	-1,44	5,79	4,52	-1,27

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	119,73	0,00	-119,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	333,53	0,00	-333,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	333,53	0,00	-333,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	57,62	0,00	-57,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	10 781,60	10 781,60	0,00	11 207,58	11 207,58	0,00	11 655,88	11 655,88
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	248,77	248,77	0,00	248,77	248,77	0,00	248,77	248,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	43,34		0,00	45,05		0,00	46,85	
v	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	учитываемых в целях налогообложения)									
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,00	-73 167,49		0,00	0,00		0,00	0,00	

	установлении тарифов									
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	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	3 690 479,44	1 964 512,99	-1 725 966,46	3 738 198,42	2 009 746,00	-1 728 452,42	3 845 583,59	2 044 167,19	-1 801 416,40
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 022,51	1 396,00	x	3 061,59	1 428,14	x	3 149,54	1 452,60	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	7 029,48	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

Темп роста	0,00	0,00		101,29	102,30		102,87	101,71	
товарная продукция	797 941,50	965 906,66	167 965,16	808 259,12	988 146,71	179 887,60	831 477,53	1 005 070,84	173 593,30
справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2022		По данным ДТР ТО2023		По данным ДТР ТО2024	
1	Индекс потребительских цен	%	104,30	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 103,8	газ природный 104,0	газ природный 104,0	газ природный 104,0	газ природный 104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям села Новосёлово Новосёловского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	213,70	212,10	Приказ ДТР ТО от 15.05.2020 № 3-35
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	213,70	212,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	213,70	212,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3,70	3,70	Приказ ДТР ТО от 15.05.2020 № 3-34
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3,70	3,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3,70	3,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,40	0,00	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	0,40	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	139,00	120,34	120,34	(18,66)
2	Собственные нужды источника тепла	0,39	0,40	0,40	0,01
3	Отпуск с коллекторов источника	138,60	119,94	119,94	(18,67)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	138,60	119,94	119,94	(18,67)
6	Потери	3,73	3,72	3,72	(0,01)
7	Потребители из сети	134,87	116,22	116,22	(18,65)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	134,87	116,22	116,22	(18,65)
8.1	Собственное потребление	5,28	5,05	5,05	(0,23)
8.2	Реализация сторонним потребителям	129,60	111,17	111,17	(18,43)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04	
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	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 317 654,08	1 305 105,00	1 308 869,72	(8 784,36)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 267 584,50	1 267 584,50	1 267 584,50	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	946 828,85	424 935,92	417 516,07	(529 312,78)
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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	-

	производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	889 913,99	382 884,29	376 805,92	(513 108,07)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	839 371,62	324 740,76	321 420,29	(517 951,33)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	50 542,37	58 143,53	55 385,63	4 843,26
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	0,20	(0,40)
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:	27 747,28	16 281,70	10 000,00	(17 747,28)
3.6.1	амортизация основных средств	26 379,80	10 000,00	10 000,00	(16 379,80)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 367,48	6 281,70	0,00	(1 367,48)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 360,64	8 183,89	11 391,28	6 030,64
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	5 360,64	8 183,89	11 391,28	6 030,64
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	23 806,94	17 586,04	19 318,87	(4 488,06)
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	148 720,78	126 033,43	312 575,93	163 855,15
4.1	Расходы на топливо (основное)	90 198,27	84 897,10	84 663,40	(5 534,88)
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:	58 522,50	41 136,33	227 912,53	169 390,03
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	52 839,85	41 136,33	218 943,03	166 103,19

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	52 839,85	41 136,33	218 943,03	166 103,19
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	5 682,66	0,00	8 969,50	3 286,84
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	5 682,66	0,00	8 969,50	3 286,84
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-35 354,07	-35 354,07	-107 133,53	(71 779,47)
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	-35 354,07	-35 354,07	-107 133,53	(71 779,47)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением)	0,00	0,00	0,00	-

	инвестиционной программы				
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 377 849,65	1 820 720,28	1 931 828,19	-446 021,46

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	дрова	104,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребителям деревни Маракса Новосёловского
сельского поселения
Колпашевского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	183,70	183,20	Приказ ДТР ТО от 15.05.2020 № 3-35
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	183,70	183,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,70	183,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	151,30	151,30	Приказ ДТР ТО от 15.05.2020 № 3-34
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	151,30	151,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	151,30	151,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	200,20	0,00	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	200,20	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	54,70	54,70	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	47,20	47,20	Приказ ДТР ТО от 15.05.2020 № 3-33
неснижаемый запас	уголь	тонн	7,50	7,50	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	735,86	769,40	769,40	33,53
2	Собственные нужды источника тепла	17,40	17,55	17,55	0,15
3	Отпуск с коллекторов источника	718,47	751,85	751,85	33,38
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	718,47	751,85	751,85	33,38
6	Потери	151,57	151,25	151,25	(0,32)
7	Потребители из сети	566,90	600,60	600,60	33,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	566,90	600,60	600,60	33,70
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	566,90	600,60	600,60	33,70
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04	
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	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 606 663,43	2 581 838,06	2 589 285,67	(17 377,76)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 507 612,73	2 507 612,73	2 507 612,73	-
III	Неподконтрольные расходы	1 563 668,99	1 147 940,44	790 348,47	(773 320,52)
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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	-

	производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	756 354,81	745 040,60	711 120,10	(45 234,71)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	614 256,85	592 111,55	586 057,21	(28 199,63)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	142 097,96	152 929,05	125 062,88	(17 035,08)
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	0,20	(0,40)
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:	748 980,19	328 390,63	19 322,95	(729 657,24)
3.6.1	амортизация основных средств	745 135,56	320 858,05	19 322,95	(725 812,61)
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 844,63	7 532,58	0,00	(3 844,63)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	21 176,55	8 266,36	8 266,36
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	21 176,55	8 266,36	8 266,36
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	58 333,99	53 332,66	51 639,06	(6 694,93)
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	1 663 066,85	1 656 819,99	1 835 910,76	172 843,91
4.1	Расходы на топливо (основное)	951 843,25	997 986,62	1 136 927,87	185 084,62
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:	711 223,60	658 833,37	698 982,89	(12 240,71)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	695 247,03	658 833,37	686 688,15	(8 558,88)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	695 247,03	658 833,37	686 688,15	(8 558,88)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	15 976,57	0,00	12 294,74	(3 681,83)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	15 976,57	0,00	12 294,74	(3 681,83)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-233 926,53	0,00	0,00	233 926,53
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	-233 926,53	0,00	0,00	233 926,53
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-233 926,53	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением)	0,00	0,00	0,00	-

	инвестиционной программы				
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 599 472,74	5 152 671,97	5 215 544,90	-383 927,84

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	103,9

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

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание	
ИТОГО необходимая валовая выручка	нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,40	154,40	154,40	от 26.11.2021 № 3-283	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
	нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,40	154,40	154,40		
	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,40	154,40	154,40		
ПО (с учетом потребителей на коллекторе) Индекс потребительских цен	нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	6 505,30	6 505,30	6 505,30	от 26.11.2021 № 3-282	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
	нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	6 505,30	6 505,30	6 505,30		
	Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 505,30	6 505,30	6 505,30		

электроэнергия

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 198,70	5 198,70	5 198,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	5 198,70	5 198,70	5 198,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	5 198,70	5 198,70	5 198,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	52,50	0,00	0,00	от 26.11.2021 № 3-284	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	52,50	0,00	0,00		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2022-2024 гг.

МУП "ПЭК"

Упрощенная система
налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	25 176,65	24 065,79	-1 110,85	25 176,65	24 065,79	-1 110,85	25 176,65	24 065,79	-1 110,85
2	Собственные нужды источника тепла	110,09	100,36	-9,73	110,09	100,36	-9,73	110,09	100,36	-9,73
3	Отпуск с коллекторов источника	25 066,56	23 965,43	-1 101,13	25 066,56	23 965,43	-1 101,13	25 066,56	23 965,43	-1 101,13
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	25 066,56	23 965,43	-1 101,13	25 066,56	23 965,43	-1 101,13	25 066,56	23 965,43	-1 101,13
6	Потери	7 606,42	6 505,28	-1 101,14	7 606,42	6 505,28	-1 101,14	7 606,42	6 505,28	-1 101,14
7	Потребители из сети	17 460,14	17 460,15	0,01	17 460,14	17 460,15	0,01	17 460,14	17 460,15	0,01
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	17 460,14	17 460,15	0,01	17 460,14	17 460,15	0,01	17 460,14	17 460,15	0,01
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 460,14	17 460,15	0,01	17 460,14	17 460,15	0,01	17 460,14	17 460,15	0,01
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,043		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к	604,25	169,66		604,25	169,66		604,26	169,66	

	активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)									
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	12,56	12,56		12,56	12,56		12,56	12,56	
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	1,04	1,03		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	27 357 134,82	17 137 022,36	-10 220 112,47	28 451 420,22	17 644 278,22	-10 807 142,00	29 589 477,03	18 166 548,85	-11 422 928,17
2.0	базовый уровень операционных расходов	26 304 937,33	17 137 022,36	-9 167 914,97	26 304 937,33	17 137 022,36	-9 167 914,97	26 304 937,33	17 137 022,36	-9 167 914,97
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 051 948,86	202 680,31	-849 268,55						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 051 948,86	202 680,31	-849 268,55						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	57 532,48	61 160,34	3 627,87						
2.1.3.2	специальная одежда	549 734,25	2 200,10	-547 534,15						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	384 712,54	75 568,73	-309 143,82						
2.1.3.4	ГСМ топливо	59 969,59	63 751,14	3 781,54						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	786 004,02	3 306 162,47	2 520 158,45	817 444,18	3 404 024,88	2 586 580,69	850 141,95	3 504 784,01	2 654 642,06
2.3.1	оплата труда производственного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	персонала									
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.2	оплата труда административно- управленческого персонала	786 004,02	3 306 162,47	2 520 158,45	817 444,18	3 404 024,88	2 586 580,69	850 141,95	3 504 784,01	2 654 642,06
2.3.2.1	численность административно- управленческого персонала	1,24	5,00	3,76						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	52 733,53	55 102,71	2 369,18						
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:	21 175 111,41	13 294 161,16	-7 880 950,24						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	21 175 111,41	13 294 161,16	-7 880 950,24						

2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	620 892,40	158 256,85	-462 635,55						
2.5.1	услуги связи	254 110,86	0,00	-254 110,86						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	94 273,17	69 806,02	-24 467,15						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	264 186,78	88 450,82	-175 735,96						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 321,58	0,00	-8 321,58						
2.6	Расходы на служебные командировки	76 016,54	38 916,42	-37 100,12						
2.7	Расходы на обучение персонала	66 145,32	0,00	-66 145,32						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с	369 015,10	136 845,15	-232 169,95						

	производством и (или) реализацией продукции, в том числе									
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 372,39	453,21	-919,18						
2.9.1.1	моющие средства	1 372,39	453,21	-919,18						
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	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	367 642,71	136 391,94	-231 250,77						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	367 642,71	136 391,94	-231 250,77						
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	5 993 494,77	3 969 945,59	-2 023 549,17	6 341 316,57	3 937 755,25	-2 403 561,33	6 380 993,01	3 951 356,30	-2 429 636,71
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	124 730,41	120 826,81	-3 903,60	129 719,62	96 324,20	-33 395,42	136 116,99	107 790,20	-28 326,79
3.1.1	Затраты на водоотведение	84 801,16	87 236,46	2 435,30	88 193,20	96 324,20	8 131,00	92 929,51	107 790,20	14 860,69

3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	39 929,25	33 590,35	-6 338,90	41 526,42	0,00	-41 526,42	43 187,48	0,00	-43 187,48
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
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	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:	850 396,32	677 173,09	-173 223,23	1 087 044,00	641 141,73	-445 902,27	1 087 044,00	605 212,51	-481 831,49
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	80 258,32	0,00	-80 258,32	268 000,00	0,00	-268 000,00	268 000,00	0,00	-268 000,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	48 906,00	0,00	-48 906,00	48 906,00	0,00	-48 906,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	770 138,00	677 173,09	-92 964,91	770 138,00	641 141,73	-128 996,27	770 138,00	605 212,51	-164 925,49
3.3.3.1	налог на имущество организаций	770 138,00	677 173,09	-92 964,91	770 138,00	641 141,73	-128 996,27	770 138,00	605 212,51	-164 925,49
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	236 822,95	998 461,07	761 638,12	246 868,14	1 028 015,51	781 147,37	256 742,87	1 058 444,77	801 701,90
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	236 822,95	998 461,07	761 638,12	246 868,14	1 028 015,51	781 147,37	256 742,87	1 058 444,77	801 701,90
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	0,13	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:	4 185 241,78	1 642 432,38	-2 542 809,40	4 185 241,78	1 633 146,12	-2 552 095,66	4 185 241,78	1 633 146,12	-2 552 095,66
3.6.1	амортизация основных средств	4 177 386,60	1 642 432,38	-2 534 954,22	4 177 386,60	1 633 146,12	-2 544 240,48	4 177 386,60	1 633 146,12	-2 544 240,48
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 855,18	0,00	-7 855,18	7 855,18	0,00	-7 855,18	7 855,18	0,00	-7 855,18
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	42 529,84	42 529,84	38 750,00	43 380,44	4 630,44	38 750,00	45 115,66	6 365,66
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	0,00	42 529,84	42 529,84	38 750,00	43 380,44	4 630,44	38 750,00	45 115,66	6 365,66
3.8	Прочие неподконтрольные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	расходы									
3.9	Единый налог при УСН	596 303,31	488 522,41	-107 780,90	653 693,03	495 747,24	-157 945,79	677 097,37	501 647,03	-175 450,34
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	30 088 005,90	28 233 795,31	-1 854 210,59	31 230 258,98	28 488 437,78	-2 741 821,20	32 416 364,16	28 548 444,58	-3 867 919,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	23 394 242,46	20 400 604,65	-2 993 637,82	24 330 012,16	21 223 449,78	-3 106 562,38	25 303 212,65	22 044 683,42	-3 258 529,23
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	1 668 541,88	1 668 541,88	0,00	867 641,78	867 641,78	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 126 716,05	5 762 706,61	-364 009,44	6 310 517,54	5 993 214,88	-317 302,66	6 499 833,06	6 094 540,29	-405 292,77
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 126 716,05	5 762 706,61	-364 009,44	6 310 517,54	5 993 214,88	-317 302,66	6 499 833,06	6 094 540,29	-405 292,77

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 082 078,74	5 722 503,21	-359 575,52	6 264 541,10	5 951 403,34	-313 137,76	6 452 477,33	6 051 056,29	-401 421,04
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	943,19	831,44	-111,75	943,19	831,44	-111,75	943,19	831,44	-111,75
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,45	6,88	0,43	6,64	7,16	0,52	6,84	7,28	0,44
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	44 637,32	40 203,40	-4 433,92	45 976,44	41 811,54	-4 164,90	47 355,73	43 484,00	-3 871,73
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	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
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	567 047,39	841,68	-566 205,71	589 729,28	0,00	-589 729,28	613 318,45	0,00	-613 318,45
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	7 926,00	0,00	-7 926,00	7 926,00	0,00	-7 926,00	7 926,00	0,00	-7 926,00
4.4.2	тариф на холодную воду	71,54	0,00		74,40	0,00		77,38	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	401 100,50	401 100,50	0,00	404 131,34	404 131,34	0,00	409 220,87	409 220,87
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	5 198,70	5 198,70	0,00	5 198,70	5 198,70	0,00	5 198,70	5 198,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	77,15		0,00	77,74		0,00	78,72	
v	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	налообложения)									
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-480 490,45	-480 490,45	0,00	-881 103,52	-881 103,52	0,00	-1 040 858,29	-1 040 858,29
	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	-480 490,45	-480 490,45	0,00	-881 103,52	-881 103,52	0,00	-1 040 858,29	-1 040 858,29

экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	-318 277,99	-318 277,99
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы									
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	63 438 635,49	48 860 272,81	-14 578 362,68	66 022 995,77	49 189 367,73	-16 833 628,04	68 386 834,20	49 307 213,45	-19 079 620,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	104,00	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "Томскнефтехим"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,30	158,30	от 31.08.2018 №3-121	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,30	158,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,30	158,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	39 185,30	39 185,30	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	39 185,30	39 185,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 185,30	39 185,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 067,70	7 067,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	7 067,70	7 067,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	7 067,70	7 067,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	2 109,4	2 109,4	от 31.08.2018 №3-119	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-		
неснижаемый запас	нефть	тонн	2 109,4	2 109,4		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Томскнефтехим"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	218 189,59	203 764,92	176 657,51
2	Собственные нужды источника тепла	20 192,79	7 396,51	7 396,51
3	Отпуск с коллекторов источника	197 996,81	196 368,41	169 261,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	197 996,81	196 368,41	169 261,00
6	Потери	39 185,29	39 185,29	39 185,29
7	Потребители из сети	158 811,51	157 183,13	130 075,71
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	158 811,51	157 183,13	130 075,71
8.1	Собственное потребление	151 092,89	146 832,67	122 480,28
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 718,63	10 350,46	7 595,43
I	Индекс изменения операционных расходов	1,19	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,20	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,19	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	53 364 205,00	46 626 880,15	46 401 329,96
2.0	базовый уровень операционных расходов	42 967 843,37	42 967 843,37	42 967 843,37
III	Неподконтрольные расходы	53 590 084,75	12 001 583,75	11 044 637,95
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	44 803 386,80	1 180 427,82	732 639,34
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:	719 603,35	642 375,90	586 329,67
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	97,39	13 537,55	29 073,89
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	389 911,86	413 587,27	184 316,11
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	329 594,10	215 251,08	372 939,67
3.3.3.1	налог на имущество организаций	230 258,70	116 004,11	273 909,87
3.3.3.2	земельный налог	99 100,16	99 246,97	99 029,80
3.3.3.3	транспортный налог	235,23	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 737 959,01	6 334 076,50	6 450 516,59
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 697 538,87	6 269 483,04	6 384 735,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	40 420,14	64 593,47	65 780,90
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	29,87	22,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,43	8,00	0,70
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:	3 329 135,60	3 844 703,53	3 275 152,35
3.6.1	амортизация основных средств	3 275 152,35	3 844 703,53	3 275 152,35
3.6.2	амортизация прочего имущества	53 983,24	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	138 121 325,91	137 910 705,74	127 206 493,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	128 578 410,48	128 906 913,37	119 807 687,69
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:	9 284 384,53	8 797 381,86	7 132 091,26
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	9 267 612,11	8 779 522,11	7 132 091,26
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 251 561,13	8 383 280,82	6 794 807,85
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	16 050,99	396 241,29	337 283,41
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	16 772,41	17 859,75	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	16 772,41	17 859,75	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	615,23	388,88	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	257 915,68	206 021,63	266 714,66
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 084,00	7 067,70	7 067,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	36,41	29,15	37,74
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	0,00	0,00	0,00

	расходов, не учитываемых в целях налогообложения)			
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-22 644 530,38
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	-22 644 530,38
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-37 604,44	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	245 075 615,67	196 501 565,20	162 007 931,14

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3

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

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство теплоносителя
прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	106 015,75	106 015,75	от 31.08.2018 №3-119	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	106 015,75	106 015,75		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	106 015,75	106 015,75		

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

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

**Смета расходов и расчет тарифа на
горячую воду на 2022 год**

ООО "Томскнефтехим"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	207 265,54	100 448,20	106 817,33
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	74 515,34	35 604,63	38 910,71
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	74 515,34	35 604,63	38 910,71
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 974,59	987,30	987,30
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	37,74	36,06	39,41
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	132 750,19	64 843,57	67 906,62
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	106,36	53,18	53,18
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 248,10	1 219,30	1 276,90
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	207 265,54	100 448,20	106 817,33