



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

09.10.2020

№ 21/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
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	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.11):

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-209).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-210).
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021 год (тарифное дело № 1-211).
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-212).
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-214).

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-216).
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-134).
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-197).
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-59).
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-60).
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-61).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-209)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы 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.

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.

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.

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.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 209,83) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-357,27) тыс.руб подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

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)		
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2021	1 231,44	1,00	-	-	а)	158,41	а)	-	-	
						б)	1,332				
						в)	236,98				
	2022	1 231,44	1,00	-	-	-	а)	158,41	а)	-	-
							б)	1,332			
							в)	236,98			
	2023	1 231,44	1,00	-	-	-	а)	158,41	а)	-	-
							б)	1,332			
							в)	236,98			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского 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 «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 763,66	2 820,78	
			2022	2 820,78	2 897,41	
			2023	2 897,41	2 944,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 763,66	2 820,78	
			2022	2 820,78	2 897,41	
2023	2 897,41		2 944,43			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-210)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Таблица 1

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)		
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2021	-	-	-	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		
	2022	-	-	-	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		
	2023	-	-	-	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		

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

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

а) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м³/м²);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м³).

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 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, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *					
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	одноставочный руб./Гкал	2021	66,97	69,65
			2022	69,65	72,43
			2023	72,43	75,33

* 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

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021 год (тарифное дело № 1-211)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
		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
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	население (НДС не предусмотрен)*							
		66,97	2 763,66	-	-	69,65	2 820,78	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		66,97	2 763,66	-	-	69,65	2 820,78	-	-

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 09.10.2020 № 9-210/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-212)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы 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.

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.

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.

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.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 56,24) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-119,52) тыс.руб подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2021	947,93	1,00	-	-	а)	178,77	а)	-	-
						б)	1,397			
						в)	167,11			
	2022	947,93	1,00	-	-	-	а)	178,77	а)	-
							б)	1,397		
							в)	167,11		
	2023	947,933	1,00	-	-	-	а)	178,77	а)	-
							б)	1,397		
							в)	167,11		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского 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 «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 666,99	1 699,12	
			2022	1 699,12	1 728,51	
			2023	1 728,51	1 732,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 666,99	1 699,12	
			2022	1 699,12	1 728,51	
2023	1 728,51		1 732,42			

* 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

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-214)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы 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.

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.

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.

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.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 130,67) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-188,04) тыс.руб подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2021	1 646,70	1,00	-	-	а)	155,32	а)	-	-	
						б)	1,628				
						в)	401,94				
	2022	1 646,70	1,00	-	-	-	а)	155,32	а)	-	-
							б)	1,628			
							в)	401,94			
	2023	1 646,70	1,00	-	-	-	а)	155,32	а)	-	-
							б)	1,628			
							в)	401,94			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского 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 «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 233,32	2 239,85	
			2022	2 239,85	2 241,74	
			2023	2 233,81	2 233,81	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 233,32	2 239,85	
			2022	2 239,85	2 241,74	
			2023	2 233,81	2 233,81	

* 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

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-216)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы 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.

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.

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.

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.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки по результатам деятельности организации за 2019 год следует исключить (-910,37) тыс.руб. Сумма по результатам деятельности на 2021 год в составе НВВ не учтена и подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2021	1 274,02	1,00	-	-	а)	158,01	а)	-	-	
						б)	1,23				
						в)	164,49				
	2022	1 274,02	1,00	-	-	-	а)	158,01	а)	-	-
							б)	1,23			
							в)	164,49			
	2023	1 274,02	1,00	-	-	-	а)	158,01	а)	-	-
							б)	1,23			
							в)	164,49			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского 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 «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 207,37	2 207,37		
			2022	2 048,60	2 048,60		
			2023	1 735,38	1 735,38		
		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

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-134)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов в состав необходимой валовой выручки ООО «Теплосервис» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 421,22 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 303,75 тыс. руб., в том числе:

1) (-117,46) 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 (-335,61) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2020 – (-167,80) тыс. руб., 2021 – (-117,46) тыс. руб., 2022 – (-50,34) тыс. руб.;

2) 421,22 тыс. руб. включена в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.12.2018 № 1-274/9(372)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района,
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 «Теплосервис» (ИНН 7003005401)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	5 433,18	6 415,56	
			2021	6 415,56	6 643,60	
			2022	6 079,16	6 182,74	
			2023	6 182,74	6 566,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			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

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-197)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов из состава необходимой валовой выручки ООО «Теплогазсервис» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-189,28) 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 2021 год исключена сумма в размере (-253,80) тыс. руб., в том числе:

1) (-34,67) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-577,75) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2019- (-404,42) тыс. руб., 2020 - (-138,66) тыс. руб., 2021 - (-34,67) тыс. руб.;

1) (-29,85) 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 (-29,85) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 - (-29,85) тыс. руб.;

2) (-189,28) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2018 № 1-484/9(559)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, 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 «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11	
			2020	2 100,11	2 156,57	
			2021	2 156,57	2 261,47	
			2022	2 248,87	2 297,88	
			2023	2 297,88	2 339,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11	
			2020	2 100,11	2 156,57	
			2021	2 156,57	2 261,47	
			2022	2 248,87	2 297,88	
			2023	2 297,88	2 339,43	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-59)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-211/9(473)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, 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 «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 734,13	1 806,26	
			2020	1 806,26	1 893,67	
			2021	1 893,67	1 958,79	
			2022	1 869,70	1 928,19	
			2023	1 854,52	1 854,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 080,96	2 167,51	
			2020	2 167,51	2 272,40	
			2021	2 272,40	2 350,55	
2022	2 243,64		2 313,83			
2023	2 225,42		2 225,42			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-60)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-210/9(474)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, 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 «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 260,86	1 323,30	
			2020	1 323,30	1 386,11	
			2021	1 386,11	1 455,19	
			2022	1 381,84	1 418,07	
			2023	1 418,07	1 445,12	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,03	1 587,96	
			2020	1 587,96	1 663,33	
			2021	1 663,33	1 746,23	
			2022	1 658,21	1 701,68	
2023	1 701,68		1 734,14			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-61)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-209/9(475)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, 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 «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 920,29	2 013,84	
			2020	2 013,84	2 113,67	
			2021	2 113,67	2 216,61	
			2022	2 046,15	2 046,15	
			2023	2 046,15	2 133,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 304,35	2 416,61	
			2020	2 416,61	2 536,40	
			2021	2 536,40	2 659,93	
			2022	2 455,38	2 455,38	
2023	2 455,38		2 559,94			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'У.Д. Воропаева', is written over a faint circular stamp.

У.Д.Воропаева

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

для потребителей деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,40	158,40	158,40	
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*	970,50	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	237,00	237,00	237,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	237,00	237,00	237,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,30	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	369,70	369,70	369,70	
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	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
	неснижаемый запас	нефть	тонн	3,60	

* - 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 2021-2024 гг.

МУП "НОРМА ПЛЮС"

для потребителей деревни **Борики Зоркальцевского сельского поселения**
Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	1 471,33	1 231,78	1 471,33	1 231,78	1 471,33	1 231,78
2	Собственные нужды источника тепла	3,89	3,95	3,89	3,95	3,89	3,95
3	Отпуск с коллекторов источника	1 467,44	1 227,83	1 467,44	1 227,83	1 467,44	1 227,83
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 467,44	1 227,83	1 467,44	1 227,83	1 467,44	1 227,83
6	Потери	219,83	236,98	219,83	236,98	219,83	236,98
7	Потребители из сети	1 247,61	990,86	1 247,61	990,86	1 247,61	990,86
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 247,61	990,86	1 247,61	990,86	1 247,61	990,86
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 247,61	990,86	1 247,61	990,86	1 247,61	990,86
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,037	1,04	1,039	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	8,52	9,36	8,52	9,36	8,52	9,36
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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	1,03	1,03	1,03	1,029	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 601 810,28	1 231 438,66	1 644 466,49	1 266 670,12	1 688 258,63	1 304 163,55
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 601 810,28	1 231 438,66	1 601 810,28	1 231 438,66	1 601 810,28	1 231 438,66
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	29 443,42	29 701,07				
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	29 443,42	29 701,07				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	29 443,42	29 701,07				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 307 544,85	1 167 304,44	1 342 364,77	1 200 701,02	1 378 111,94	1 236 241,77
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 048 351,23	1 040 866,27	1 076 268,83	1 070 645,46	1 104 929,87	1 102 336,56

2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	5,30				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 560,43	16 352,45				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	259 193,62	126 438,17	266 095,94	130 055,57	273 182,08	133 905,21
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,78	0,49				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 773,52	21 503,09				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	142 911,29	32 431,74				
2.5.1	услуги связи	388,06	396,55				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	142 523,23	535,18				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	31 500,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	2 861,55	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	4 005,16	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	115 044,02	2 001,41				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	115 044,02	2 001,41				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	115 044,02	2 001,41				
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	560 874,02	389 512,55	573 613,44	400 042,79	586 195,54	411 545,12
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 305,87	2 317,23	2 410,14	2 409,92	2 482,45	2 506,31
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 305,87	2 317,23	2 410,14	2 409,92	2 482,45	2 506,31
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	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
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	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:	11 819,48	4 201,66	12 256,80	4 201,66	12 710,30	4 201,66
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 417,15	241,66	3 543,58	241,66	3 674,70	241,66
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 402,33	3 960,00	8 713,21	3 960,00	9 035,60	3 960,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	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
3.3.3.4	водный налог	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	394 412,00	352 526,00	405 394,16	362 611,78	416 189,81	373 345,08
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	316 602,07	314 341,67	325 033,19	323 334,99	333 688,82	332 905,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	77 809,92	38 184,33	80 360,97	39 276,79	82 500,99	40 439,38
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	119 480,94	0,00	119 480,94	0,00	119 480,94	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	119 480,94	0,00	119 480,94	0,00	119 480,94	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 021,31	1 043,67	1 059,10	1 064,02	1 098,28	1 106,06
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 021,31	1 043,67	1 059,10	1 064,02	1 098,28	1 106,06
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	31 834,43	29 424,00	33 012,30	29 755,41	34 233,75	30 386,00
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	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	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	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
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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 819 863,22	1 350 872,50	1 747 838,57	1 338 583,86	1 800 571,01	1 353 277,62
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 171 201,21	973 919,04	1 206 337,24	977 172,17	1 242 527,36	980 179,20
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	224 112,92	92 340,00	230 836,31	64 638,00	237 761,40	67 158,88
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	383 596,20	259 359,48	268 196,87	270 509,54	276 242,77	278 624,83
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	383 596,20	259 359,48	268 196,87	270 509,54	276 242,77	278 624,83
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	383 596,20	258 906,58	268 196,87	270 509,54	276 242,77	278 624,83
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	75,66	40,27	40,50	40,27	40,50	40,27
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,43	6,62	6,72	6,82	6,92
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	452,90	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
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
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	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
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	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	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	40 952,89	25 253,99	42 468,15	26 264,14	44 039,47	27 314,71
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	593,70	369,70	593,70	369,70	593,70	369,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	68,98	68,31	71,53	71,04	74,18	73,88
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	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

	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
	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-209 825,20	0,00	-178 634,96	0,00	-178 634,96
	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 982 547,52	2 761 998,52	3 965 918,50	2 826 661,80	4 075 025,17	2 890 351,33
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 192,14	2 787,48	3 178,81	2 852,74	3 266,27	2 917,02
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	4 048,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	99,58	102,34	102,75	102,25
	товарная продукция	3 982 547,52	2 761 998,52	3 965 918,50	2 826 661,80	4 075 025,17	2 890 351,33
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	103,90	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	газ природный	0,0	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
для потребителей котельной, расположенной по
адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино
Зоркальцевского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,80	178,80	178,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,80	178,80	178,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	167,10	167,10	167,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	167,10	167,10	167,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,30	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	127,20	127,20	127,20	
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	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
	неснижаемый запас	нефть	тонн	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 2021-2024 гг.

МУП "НОРМА ПЛЮС"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	3 239,63	3 199,20	3 239,63	3 199,20	3 239,63	3 199,20
2	Собственные нужды источника тепла	23,24	23,16	23,24	23,16	23,24	23,16
3	Отпуск с коллекторов источника	3 216,39	3 176,04	3 216,39	3 176,04	3 216,39	3 176,04
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	3 216,39	3 176,04	3 216,39	3 176,04	3 216,39	3 176,04
6	Потери	179,22	167,11	179,22	167,11	179,22	167,11
7	Потребители из сети	3 037,17	3 008,93	3 037,17	3 008,93	3 037,17	3 008,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 037,17	3 008,93	3 037,17	3 008,93	3 037,17	3 008,93
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 037,17	3 008,93	3 037,17	3 008,93	3 037,17	3 008,93
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,037	0,00	1,039	0,00	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,21	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	10,43	10,10	9,56	10,10	9,56	10,10
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
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	0,00	1,029	0,00	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 386 910,83	947 933,32	0,00	975 053,69	0,00	1 003 915,28
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 386 910,83	947 933,32	2 386 910,83	947 933,32	2 386 910,83	947 933,32
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00				
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	0,00	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 896 293,71	901 034,43	0,00	926 813,03	0,00	954 246,69

2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 436 230,88	784 917,74	0,00	807 374,24	0,00	831 272,52
2.3.1.1	численность производственного персонала	7,25	4,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 508,40	16 352,45				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	460 062,84	116 116,69	0,00	119 438,78	0,00	122 974,17
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,38	0,45				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 773,52	21 503,09				
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:	11 970,00	41 578,86				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	11 970,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	11 970,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	10 078,86				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	31 500,00				
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:	253 664,32	1 659,35				
2.5.1	услуги связи	688,79	706,23				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	252 975,52	953,12				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	5 079,19	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	7 109,06	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	212 794,55	3 660,67				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	8 594,00	96,32				
2.9.1.1	моющие средства	8 594,00	96,32				
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	204 200,55	3 564,36				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	204 200,55	3 564,36				
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	688 883,40	329 941,16	81 559,19	338 759,52	132 439,16	348 121,77
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 118,29	3 128,75	3 215,15	3 247,70	3 311,58	3 376,02
3.1.1	Затраты на водоотведение	3 118,29	3 128,75	3 215,15	3 247,70	3 311,58	3 376,02
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	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
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	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:	5 700,00	2 221,66	5 360,00	2 260,27	54 300,00	2 340,02
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	3 600,00	241,66	3 320,00	241,66	34 200,00	241,66
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 100,00	1 980,00	2 040,00	2 018,61	20 100,00	2 098,36
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	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
3.3.3.4	водный налог	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	571 852,59	272 112,40	0,00	279 897,53	0,00	288 182,50
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	433 741,73	237 045,16	0,00	243 827,02	0,00	251 044,30
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	138 110,86	35 067,24	0,00	36 070,51	0,00	37 138,20
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 812,80	1 858,70	2 800,00	1 894,95	2 900,00	1 969,82
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 812,80	1 858,70	2 800,00	1 894,95	2 900,00	1 969,82
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	34 472,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	59 861,64	50 619,65	58 118,10	51 459,08	59 861,64	52 253,42
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	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	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	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
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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 057 035,16	3 834 709,80	4 289 814,44	3 883 553,44	4 377 666,54	3 925 558,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 043 011,85	2 833 438,16	3 139 766,02	2 833 438,16	3 187 129,89	2 833 438,16
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	958 230,00	992 862,94	1 092 585,00	1 041 370,22	1 131 350,00	1 083 025,03
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	958 230,00	992 862,94	1 092 585,00	1 041 370,22	1 131 350,00	1 083 025,03
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	958 230,00	992 056,35	1 092 585,00	1 041 370,22	1 131 350,00	1 083 025,03
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	189,00	153,41	169,00	153,41	170,00	153,41
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,47	6,47	6,79	6,66	7,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	806,58	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
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
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	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
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	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	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	55 793,31	8 408,71	57 463,42	8 745,06	59 186,65	9 094,86
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	840,60	127,20	840,60	127,20	840,60	127,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	66,37	66,11	68,36	68,75	70,41	71,50
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	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

	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
	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-56 244,14	0,00	-47 807,52	0,00	-71 711,28
	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 132 829,39	5 056 340,14	4 371 373,63	5 149 559,13	4 510 105,70	5 205 883,82
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 348,51	1 680,45	1 439,29	1 711,43	1 484,97	1 730,15
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 081,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	61,29	101,84	103,17	101,09
	товарная продукция	7 132 829,39	5 056 340,14	4 371 373,63	5 149 559,13	4 510 105,70	5 205 883,82
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	103,90	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	газ природный	0,0	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
поставляемую потребителям деревни Петрово
Зоркальцевского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,30	155,30	155,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,30	155,30	155,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	401,90	401,90	401,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	401,90	401,90	401,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,30	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	289,5	289,5	289,5	
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	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,66	0,66	

* - 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))

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	2 954,70	3 049,65	2 954,70	3 049,65	2 954,70	3 049,65
2	Собственные нужды источника тепла	28,12	28,02	28,12	28,02	28,12	28,02
3	Отпуск с коллекторов источника	2 926,58	3 021,64	2 926,58	3 021,64	2 926,58	3 021,64
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 926,58	3 021,64	2 926,58	3 021,64	2 926,58	3 021,64
6	Потери	469,85	401,94	469,85	401,94	469,85	401,94
7	Потребители из сети	2 456,73	2 619,70	2 456,73	2 619,70	2 456,73	2 619,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 456,73	2 619,70	2 456,73	2 619,70	2 456,73	2 619,70
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 456,73	2 619,70	2 456,73	2 619,70	2 456,73	2 619,70
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,02	1,03	1,02	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,037	1,03	1,039	1,03	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	18,47	15,51	17,43	15,51	17,43	15,51
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	4,92	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,02	1,029	1,02	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 309 496,02	1 646 703,48	2 354 993,10	1 693 815,67	2 401 386,46	1 743 952,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 309 496,02	1 646 703,48	2 309 496,02	1 646 703,48	2 309 496,02	1 646 703,48
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	91 780,04	81 889,66				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	74 342,42	81 003,33				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	16 558,52	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	879,10	886,33				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	879,10	886,33				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 697 542,69	1 520 418,81	1 730 984,28	1 563 917,99	1 765 084,67	1 610 209,97
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 202 018,62	1 311 408,78	1 225 698,39	1 348 928,18	1 249 844,65	1 388 856,46

2.3.1.1	численность производственного персонала	6,50	6,68				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 410,50	16 352,45				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	495 524,07	209 010,03	505 285,89	214 989,81	515 240,03	221 353,51
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,49	0,81				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 773,52	21 503,09				
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:	6 323,66	5 668,34				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	704,40	0,00				
2.4.1.1	по договорам	704,40	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	5 619,26	5 668,34				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	273 216,54	33 280,92				
2.5.1	услуги связи	741,88	757,98				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	272 474,65	1 022,95				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	31 500,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	5 470,69	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	7 657,02	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	227 505,39	5 445,75				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	7 565,24	1 620,26				
2.9.1.1	моющие средства	7 565,24	1 620,26				
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	219 940,15	3 825,49				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	219 940,15	3 825,49				
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	588 913,60	723 083,92	602 218,41	540 218,86	614 902,65	555 805,60
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 518,56	3 143,30	2 594,16	3 262,81	2 674,08	3 391,72
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 518,56	3 143,30	2 594,16	3 262,81	2 674,08	3 391,72
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	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
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	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:	11 820,16	4 201,66	12 175,00	4 278,88	12 540,00	4 438,39
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	3 417,16	241,66	3 520,00	241,66	3 625,00	241,66
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 405,00	3 960,00	8 655,00	4 037,22	8 915,00	4 196,73
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	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
3.3.3.4	водный налог	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	511 765,95	459 166,48	522 757,25	472 303,23	533 055,57	486 283,41
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	363 009,62	396 045,45	370 160,91	407 376,31	377 453,08	419 434,65
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	148 756,33	63 121,03	152 596,34	64 926,92	155 602,49	66 848,76
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 952,53	1 994,88	2 010,00	2 033,78	2 070,00	2 114,13
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 952,53	1 994,88	2 010,00	2 033,78	2 070,00	2 114,13
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	195 286,29	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	60 856,40	59 291,30	62 682,00	58 340,16	64 563,00	59 577,96
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	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	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	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
3.10.5	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 600 961,23	3 618 634,24	4 742 491,64	3 658 347,95	4 884 800,46	3 717 615,43
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 179 527,20	2 349 980,71	3 274 900,44	2 357 830,23	3 373 181,88	2 365 085,92
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	40 629,60	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 365 314,88	1 208 886,18	1 409 789,40	1 280 614,46	1 452 083,40	1 331 830,12
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 365 314,88	1 208 886,18	1 409 789,40	1 280 614,46	1 452 083,40	1 331 830,12
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 365 314,88	1 208 020,50	1 409 789,40	1 279 722,82	1 452 083,40	1 330 911,73
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	211,48	184,87	212,00	184,87	212,00	184,87
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,46	6,53	6,65	6,92	6,85	7,20
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	865,68	0,00	891,65	0,00	918,40
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	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
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	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
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	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	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	56 119,15	19 137,74	57 801,80	19 903,25	59 535,18	20 699,38
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	845,55	289,50	845,55	289,50	845,55	289,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	66,37	66,11	68,36	68,75	70,41	71,50
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	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

	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
	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-130 671,75	0,00	-22 564,78	0,00	-165 475,05
	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 499 370,86	5 857 749,89	7 699 703,15	5 869 817,70	7 901 089,57	5 851 898,60
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 052,58	2 236,04	3 134,13	2 240,65	3 216,10	2 233,81
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 302,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	102,67	100,21	102,62	99,69
	товарная продукция	7 499 370,86	5 857 749,89	7 699 703,15	5 869 817,70	7 901 089,57	5 851 898,60
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	103,90	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	газ природный	0,0	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
для потребителей котельной, расположенной по
адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино
Зоркальцевского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,00	158,00	158,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	164,50	164,50	164,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	164,50	164,50	164,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,30	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	181,90	181,90	181,90	
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	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
	неснижаемый запас	нефть	тонн	5,50	

* - 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))

МУП "НОРМА ПЛЮС"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	1 631,65	1 759,49	1 631,65	1 759,49	1 631,65	1 759,49
2	Собственные нужды источника тепла	2,36	4,70	2,36	4,70	2,36	4,70
3	Отпуск с коллекторов источника	1 629,29	1 754,78	1 629,29	1 754,78	1 629,29	1 754,78
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 629,29	1 754,78	1 629,29	1 754,78	1 629,29	1 754,78
6	Потери	170,33	164,49	170,33	164,49	170,33	164,49
7	Потребители из сети	1 458,96	1 590,30	1 458,96	1 590,30	1 458,96	1 590,30
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 458,96	1 590,30	1 458,96	1 590,30	1 458,96	1 590,30
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 458,96	1 590,30	1 458,96	1 590,30	1 458,96	1 590,30
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,037	1,03	1,039	1,03	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)	0,02	0,00	0,03	0,00	0,02	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	7,94	9,16	8,17	9,16	8,59	9,16
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
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	1,03	1,029	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 575 638,88	1 274 019,48	1 622 908,05	1 310 469,18	1 671 595,29	1 349 259,07
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 575 638,88	1 274 019,48	1 575 638,88	1 274 019,48	1 575 638,88	1 274 019,48
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	26 365,30				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	26 365,30				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 258 853,59	1 208 711,82	1 296 619,20	1 243 293,07	1 335 517,78	1 280 094,54
2.3.1	оплата труда производственного персонала	948 801,10	1 077 112,93	977 265,14	1 107 929,14	1 006 583,09	1 140 723,84

2.3.1.1	численность производственного персонала	5,00	5,49				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 813,35	16 352,45				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	310 052,49	131 598,89	319 354,06	135 363,93	328 934,69	139 370,71
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,93	0,51				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 773,52	21 503,09				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	35 438,96				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	3 938,96				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	31 500,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	170 953,28	1 112,88				
2.5.1	услуги связи	464,20	473,65				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	170 489,08	639,23				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	3 423,04	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	4 791,05	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	137 617,92	2 390,51				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	137 617,92	2 390,51				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	137 617,92	2 390,51				
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	430 445,01	540 292,24	395 024,00	415 542,79	406 901,37	427 362,32
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 643,61	2 382,81	3 445,00	2 478,12	3 575,00	2 577,25
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 643,61	2 382,81	3 445,00	2 478,12	3 575,00	2 577,25
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	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
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	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:	9 624,00	2 221,66	0,00	2 260,27	0,00	2 340,02
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	3 320,00	241,66	0,00	241,66	0,00	241,66
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 304,00	1 980,00	0,00	2 018,61	0,00	2 098,36
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	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
3.3.3.4	водный налог	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	379 615,69	365 030,97	391 579,00	375 474,51	403 326,37	386 588,55
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	286 537,93	325 288,11	295 134,07	334 594,60	303 988,09	344 498,60
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	93 077,76	39 742,86	96 444,93	40 879,91	99 338,28	42 089,95
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 221,71	1 246,58	0,00	1 270,89	0,00	1 321,10
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 221,71	1 246,58	0,00	1 270,89	0,00	1 321,10
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	136 000,56	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	37 340,00	33 409,66	0,00	34 059,00	0,00	34 535,40
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	0,00	100,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	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
3.10.5	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 490 017,21	1 696 064,59	1 446 116,97	1 713 947,05	1 449 983,22	1 711 453,84
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 275 673,82	1 388 416,11	1 313 944,03	1 393 053,76	1 313 944,03	1 379 751,09
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	112 882,57	0,00	117 510,76	0,00	122 093,68
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	173 576,97	182 741,19	91 408,49	190 876,83	94 150,75	196 603,13
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	173 576,97	182 741,19	91 408,49	190 876,83	94 150,75	196 603,13
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	173 576,97	182 200,24	91 408,49	190 319,65	94 150,75	196 029,24
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	25,80	27,18	13,59	27,18	13,59	27,18
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,73	6,70	6,73	7,00	6,93	7,21
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	540,95	0,00	557,18	0,00	573,90
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	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
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	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
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	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	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	40 766,42	12 024,72	40 764,45	12 505,71	41 888,44	13 005,93
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	614,20	181,90	614,20	181,90	614,20	181,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	66,37	66,11	66,37	68,75	68,20	71,50
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	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

	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
	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-182 074,27	0,00	-728 297,07
	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 496 101,10	3 510 376,31	3 464 049,02	3 257 884,75	3 528 479,88	2 759 778,15
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 396,30	2 207,37	2 374,33	2 048,60	2 418,49	1 735,38
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 331,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	99,08	92,81	101,86	84,71
	товарная продукция	3 496 101,10	3 510 376,31	3 464 049,02	3 257 884,75	3 528 479,88	2 759 778,15
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	103,90	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	газ природный	0,0	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	104,0	нефть	103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления ООО "Теплосервис"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковских сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,40	225,80	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-85	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	224,40	225,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,40	225,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	952,60	686,00	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-82	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	952,60	686,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	952,60	686,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	525,72	307,15		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	525,72	307,15		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	525,72	307,15		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	370,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-83	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	318,70		
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,60		

норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	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 2021 год

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

ООО "Теплосервис"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	3 020,21	4 102,52	2 903,56
2	Собственные нужды источника тепла	71,41	70,50	55,81
3	Отпуск с коллекторов источника	2 948,80	4 032,01	2 847,75
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	3 089,45	4 032,01	2 847,75
6	Потери	857,06	952,62	686,00
7	Потребители из сети	2 232,39	3 079,39	2 161,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 232,39	3 079,39	2 161,75
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 232,39	3 079,39	2 161,75
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	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	0,00	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	8 447 040,53	6 851 346,97
2.0	базовый уровень операционных расходов	10 789 449,07	8 012 815,28	8 012 815,28
III	Неподконтрольные расходы	3 098 471,79	2 743 799,63	2 234 983,34
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:	95 844,09	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 323,44	4 438,68	3 233,10
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	3 810,30	2 044,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 323,44	628,38	1 189,09
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	1 323,44	628,38	1 189,09
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 907 404,64	2 442 644,66	1 981 215,32
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 280 856,91	2 250 465,75	1 825 340,09
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	626 547,73	192 178,90	155 875,23

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:	13 022,66	15 401,67	15 911,20
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	13 022,66	15 401,67	15 911,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	80 876,96	100 765,71	98 242,04
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	80 876,96	100 765,71	98 242,04
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	180 548,92	136 381,69
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 666 910,48	7 044 600,50	4 688 220,63
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 071 366,90	5 226 310,77	3 323 964,73
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 533 795,62	1 791 327,60	1 349 203,32
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 533 795,62	1 791 327,60	1 349 203,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 380 981,13	1 791 327,60	1 148 811,12
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	152 814,49	0,00	200 392,19
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	61 747,95	26 962,13	15 052,59
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 277,90	525,72	307,15
4.4.2	тариф на холодную воду	48,32	51,29	49,01
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	-130 769,10	-117 461,78
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	-130 769,10	-117 461,78
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	421 215,05
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НБВ 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	9 765 382,27	18 104 671,56	14 078 304,21

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ООО "Теплогазсервис"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Корниловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,2	158,2	от 14.05.2018 № 3-74	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**	158,2	158,2		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,2	158,2		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	668,90	668,90	от 14.05.2018 № 3-72	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	668,90	668,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	668,90	668,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,70	323,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	323,70	323,70		тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	323,70	323,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,70	0,70	от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	тонн	-	-		
	неснижаемый запас	тонн	0,70	0,70		
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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 2021 год

ООО "Теплогазсервис"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	4 423,33	4 211,92	4 070,20
2	Собственные нужды источника тепла	16,14	16,14	16,14
3	Отпуск с коллекторов источника	4 407,19	4 195,78	4 054,07
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	4 407,19	4 195,78	4 054,07
6	Потери	668,92	668,92	668,92
7	Потребители из сети	3 738,27	3 526,86	3 385,15
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 738,27	3 526,86	3 385,15
8.1	Собственное потребление	49,89	49,88	49,88
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 688,38	3 476,98	3 335,26
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	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)	0,00	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)	2 652 887,07	2 652 887,06	2 645 234,50
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 526 840,37	2 526 840,37	2 526 840,37
III	Неподконтрольные расходы	1 191 697,35	717 023,89	707 670,34
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:	6 600,00	7 473,19	6 600,00
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	512,30	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 960,89	6 600,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	839 412,16	609 009,55	604 903,66
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	554 057,76	525 185,25	521 644,49
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	285 354,40	83 824,31	83 259,17
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00

3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	42 002,11	24 373,91	21 001,06
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	42 002,11	24 373,91	21 001,06
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	219 255,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	84 428,08	76 167,24	75 165,63
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	4 796 772,19	4 421 852,50	4 351 146,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 672 959,03	3 242 719,62	3 206 002,91
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:	704 911,42	766 978,91	727 468,59
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	704 911,42	766 978,91	727 468,59
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	418 901,74	412 153,97	417 675,49
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	323,70	323,70	323,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 294,10	1 273,26	1 290,32
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	-64 517,37
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	-64 517,37
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	-189 281,76
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	8 641 356,60	7 791 763,45	7 450 252,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
котельной ИК «Володино»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,1	158,1	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,1	158,1	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 338
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10,90	10,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	2,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 341
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	

неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	2,10	2,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	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 2021 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

**общая система налогообложения
для потребителей котельной ИК «Володино»**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	545,75	521,54	471,32
2	Собственные нужды источника тепла	5,75	2,23	2,23
3	Отпуск с коллекторов источника	540,00	519,31	469,09
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	540,00	519,31	469,09
8.1	Собственное потребление	335,60	374,80	307,19
8.2	Реализация сторонним потребителям	204,40	144,51	161,90
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,02	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	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 703 155,54	333 117,92	330 872,06
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 703 155,54	316 063,05	316 063,05
III	Неподконтрольные расходы	422 756,36	221 270,16	206 201,30
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:	33 783,79	34 226,89	34 710,18
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	33 783,79	34 226,89	34 710,18
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	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:	280 544,05	99 696,24	99 024,10
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	280 544,05	99 696,24	99 024,10
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12
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:	108 428,52	87 347,03	72 467,03

3.6.1	амортизация основных средств	108 428,52	87 347,03	72 467,03
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	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	419 598,15	408 540,51	364 478,66
4.1	Расходы на топливо (основное)	374 796,11	359 959,37	317 867,62
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:	44 802,04	48 581,14	46 611,04
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	44 802,04	48 581,14	46 611,04
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	44 802,04	48 581,14	46 611,04
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (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	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организацией, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
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) 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	4 545 510,04	962 928,59	901 552,02

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,7

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер.
Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения
Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,0	158,0	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,60	16,60	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-338
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10,90	10,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	6,30	6,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	3,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-341
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	

неснижаемый запас	нефть	тонн	3,10	3,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	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 2021 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

**общая система налогообложения
для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер.
Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского
района**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	681,68	740,37	697,06
2	Собственные нужды источника тепла	1,78	2,53	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	679,90	737,84	697,06
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	679,90	737,84	697,06
6	Потери	9,90	16,61	16,61
7	Потребители из сети	670,00	721,23	680,46
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	670,00	721,23	680,46
8.1	Собственное потребление	453,00	567,23	567,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	217,00	154,00	113,23
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,02	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,12	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 228 462,19	142 118,68	141 160,52
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 439 034,36	134 842,53	134 842,53
III	Неподконтрольные расходы	673 730,77	285 953,60	285 461,71
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:	19 618,90	20 361,76	20 156,81
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19 618,90	20 361,76	20 156,81
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	239 879,27	42 560,40	42 273,46
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	239 879,27	42 560,40	42 273,46
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12
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:	414 232,60	223 031,44	223 031,44

3.6.1	амортизация основных средств	414 232,60	223 031,44	223 031,44
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	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
3.10	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	586 611,46	557 563,61	536 606,14
4.1	Расходы на топливо (основное)	462 330,15	492 742,48	467 006,91
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:	124 281,31	64 821,14	69 599,23
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	124 281,31	64 821,14	69 599,23
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	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	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 488 804,42	985 635,89	963 228,37

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,7

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина,
25 Чажемтовского сельского поселения
Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,8	156,8	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,8	156,8	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	13,20	13,20	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 338
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10,90	10,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	1,70	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 341
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	1,70	

норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	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 2021 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	566,90	926,80	846,46
2	Собственные нужды источника тепла	1,80	1,37	1,37
3	Отпуск с коллекторов источника	565,10	925,43	845,09
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	565,10	925,43	845,09
6	Потери	10,10	13,20	13,20
7	Потребители из сети	555,00	912,23	831,89
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	555,00	912,23	831,89
8.1	Собственное потребление	368,00	730,01	730,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	187,00	182,22	101,88
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,14	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 287 461,89	283 237,82	281 328,25
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 717 964,40	268 736,69	268 736,69
III	Неподконтрольные расходы	1 214 345,59	752 215,51	760 094,93
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:	37 024,51	29 585,18	38 039,75
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	37 024,51	29 585,18	38 039,75
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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	237 537,83	85 311,23	84 736,07
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	237 537,83	85 311,23	84 736,07
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12
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:	939 783,25	637 319,10	637 319,10
3.6.1	амортизация основных средств	939 783,25	637 319,10	637 319,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	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	559 755,78	802 356,93	753 559,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	383 720,27	619 628,30	576 287,42
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	176 035,51	182 728,64	177 272,16
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	176 035,51	182 728,64	177 272,16
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	176 035,51	182 728,64	177 272,16
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (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	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 061 563,27	1 837 810,26	1 794 982,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	Газ природный 100,7