

Председатель правления - Начальник  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области



М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

31.10.2019

№ 19/1

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа 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. 14):**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2020 год (тарифное дело № 1-426).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) для потребителей поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-185).
3. 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, 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 2020 года.
4. 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, 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 2020 года.

5. 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, 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 2020 года.

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2020 год.

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» на 2020 год (тарифное дело № 1-696).

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2020 год (тарифное дело №1-80).

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Куржино, села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2020 год (тарифное дело № 1-81).

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации 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 2020 года.

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», 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 «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей Сосновского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-492).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2020 год (тарифное дело № 1-426)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

С учетом суммы дополнительно полученного дохода, связанного с повышением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 746,74 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 346,03) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 1 092,77) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 1092,77) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 923,59	5 084,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 923,59	5 084,33	

\* 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:        3А

О.Н.Касьянова    3А

Е.В.Захарова     3А

Е.А.Соколова:    3А

С.В.Травкова     3А

Г.К.Кулешов      3А

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) для потребителей поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-185)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. 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 2020-2022 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.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 4 599,06 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 4 778,58) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 179,53) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 179,53) тыс.руб. и распределена по годам следующим образом: 2020 – (- 35,91) тыс.руб., 2021 – (- 47,87) тыс.руб., 2022 – (- 95,75) тыс. руб).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	2020	935,35	1,00	0,00	-	а)	154,5	а)	-	-	
						б)	1,787				
						в)	567,6				
	2021	935,35	1,00	0,00	-	-	а)	154,5	а)	-	-
							б)	1,787			
							в)	567,6			
	2022	935,35	1,00	0,00	-	-	а)	154,5	а)	-	-
							б)	1,787			
							в)	567,6			

<\*> 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/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 784,03	1 812,16	
			2021	1 812,16	1 831,84	
			2022	1 831,84	1 841,83	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 784,03	1 812,16	
			2021	1 812,16	1 831,84	
2022	1 831,84		1 841,83			

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 3 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, 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 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации 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 2020 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	1 842,92	1 869,70	
			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	2 211,50	2 243,64
			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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 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, 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 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации 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 2020 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» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://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	1 354,93	1 381,84	
			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	1 625,92	1 658,21
			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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 5 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, 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 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 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 2020 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	1 975,04	2 067,93	
			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	2 370,05	2 481,52
			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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2020 год

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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 «Орловка» (ИНН 7004007708)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	14 165,62	21 945,97
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» на 2020 год (тарифное дело № 1-696)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	32 055,93	41 220,21
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2020 год (тарифное дело №1-80)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	8 491,47	8 491,47	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-	

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Куржино, села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2020 год (тарифное дело № 1-81)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Куржино, села Новосёлово Новосёловского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	18 328,14	18 328,14
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 21.11.2018 № 1-518/9(314)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 651,86	5 626,09	
			2020	5 626,09	6 069,19	
			2021	6 030,10	6 189,49	
			2022	6 189,49	6 432,61	
			2023	6 432,61	6 576,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
одноставочный руб./Гкал	2019	-	-			
	2020	-	-			

			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 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 2020 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 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (село Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 78,77 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 2020 год исключена сумма в размере 177,85 тыс. руб., в том числе:

1) 156,58 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 181,04 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 18,11 тыс. руб., 2019 – 6,35 тыс. руб., 2020 – 156,58 тыс. руб.);

2) 21,27 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 78,77 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 21,27 тыс. руб., 2021-2022 – 57,50).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере 24,73 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды и по результатам деятельности в 2018 году в размере 57,50 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 21.11.2018 № 1-136/9(316)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 416,64	
			2021	2 451,13	2 609,44	
			2022	2 609,44	2 695,23	
			2023	2 695,23	2 757,96	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 416,64	
			2021	2 451,13	2 609,44	
			2022	2 609,44	2 695,23	
			2023	2 695,23	2 757,96	

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации 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 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 29,85) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-138,66) тыс. руб., в том числе:

-138,66 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 (-557,75) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (-404,43) тыс. руб., 2020 – (-138,66) тыс. руб., 2021 – (-34,67) тыс. руб.).

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 29,85) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**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 2020 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](http://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	2 185,37	2 248,87	
			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	2 185,37	2 248,87	
			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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», 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 «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 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 2020 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 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации ООО «Сайга-энерго» (поселок Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района) по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 1 038,84 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 2020 год исключена сумма в размере 1 066,17 тыс. руб., в том числе:

1) 68,21 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 046,63 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 701,24 тыс. руб., 2019 – 277,18 тыс. руб., 2020 – 68,21 тыс. руб.);

2) 997,96 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 1 170,22 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 997,96 тыс. руб., 2021 – 172,26).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере 172,26 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды и по результатам деятельности в 2018 году в размере 1 038,84 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-224/9(601) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) 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 20.12.2018 № 1-224/9(601)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского 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 «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48	
			2020	4 058,48	4 261,40	
			2021	4 221,98	4 400,23	
			2022	4 400,23	4 565,56	
			2023	4 565,56	4 615,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48	
			2020	4 058,48	4 261,40	
			2021	4 221,98	4 400,23	
			2022	4 400,23	4 565,56	
2023	4 565,56		4 615,87			

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей Сосновского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-492)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 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 второй долгосрочный период 2020-2024 годов произведен методом индексации установленных тарифов в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

При установлении тарифов на 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» при формировании тарифов на 2020-2024 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 654,30 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 прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 663,69 тыс. руб., в том числе:

1) 467,83 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 039,61 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 311,88 тыс. руб., 2019 – 259,90 тыс. руб., 2020 – 467,83 тыс. руб.);

2) 195,86 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 593,52 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 195,86 тыс. руб., 2021 – 397,66 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере 397,66 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2018 году в размере 654,30 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	2020	2 554,93	1,00	0,00	-	а)	223,14	а)	-	-	
						б)	1,80				
						в)	163,68				
	2021	2 554,93	1,00	0,00	-	-	а)	224,81	а)	-	-
							б)	1,80			
							в)	163,68			
	2022	2 554,93	1,00	0,00	-	-	а)	224,81	а)	-	-
							б)	1,80			
							в)	163,68			
	2023	2 554,93	1,00	0,00	-	-	а)	224,81	а)	-	-
							б)	1,80			
							в)	163,68			
2024	2 554,93	1,00	0,00	-	-	а)	224,81	а)	-	-	
						б)	1,80				
						в)	163,68				

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 021,88	8 069,45	
			2021	7 726,97	7 726,97	
			2022	7 726,97	8 238,83	
			2023	8 238,83	8 787,52	
			2024	8 787,52	9 429,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

**ООО "ДНР"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город Томск»

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	177,60	от 16.07.2019 № 3-109
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	177,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	177,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	252,60	от 13.06.2019 № 573
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	252,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	252,60	

\*-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 2020 год**

**ООО "ДНР"**

Упрощенная система  
налогообложения

котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3,  
стр. 4 городского округа «город Томск»

**руб**

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>4 877 671,30</b>	<b>3 041 178,57</b>	<b>-1 836 492,73</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	21 604,57	33 900,68	12 296,11
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	21 604,57	33 900,68	12 296,11
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	18 201,26	30 405,28	12 204,02
1.1.3.2	специальная одежда	3 403,31	3 495,40	92,09
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 278 199,41	715 347,96	-562 851,45
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	155 741,99	158 811,65	3 069,66
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	155 741,99	158 811,65	3 069,66
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	155 741,99	158 811,65	3 069,66
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24,72	24,28	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,30	6,54	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00

1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	20 806,00	20 806,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	20 806,00	20 806,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 254 155,54	1 485 711,91	-768 443,64
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 587 228,40	1 115 943,66	-471 284,74
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,50	4,57	-1,93
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 349,08	20 349,08	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	666 927,15	369 768,25	-297 158,90
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,84	1,36	-0,48
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 154,05	22 655,88	-7 498,17
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	735 831,80	497 913,49	-237 918,30
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	534 419,80	386 243,48	-148 176,32
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	201 412,00	111 670,01	-89 741,99
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,67	34,41	0,74
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	271 785,36	85 716,78	-186 068,58
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	271 785,36	85 716,78	-186 068,58
1.11.1.1	по договорам	271 785,36	85 716,78	-186 068,58
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	5 205,87	7 891,03	2 685,16
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 205,87	7 891,03	2 685,16
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00



1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	126 809,74	0,00	-126 809,74
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	126 809,74	0,00	-126 809,74
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	10 885,88	16 500,76	5 614,88
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	17 451,15	18 578,32	1 127,17
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 340,17	2 031,43	691,25
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 340,17	2 031,43	691,25
1.18.6	расходы на сбыт	16 110,98	16 546,90	435,92
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>14 515,93</b>	<b>14 857,12</b>	<b>341,19</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 515,93	14 857,12	341,19
2.4.1	расходы на услуги банков	14 515,93	14 857,12	341,19
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>48 876,76</b>	<b>30 560,36</b>	<b>-18 316,40</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	30 560,36	30 560,36
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 941 064,00</b>	<b>3 086 596,04</b>	<b>-1 854 467,95</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>702,65</b>	<b>618,57</b>	<b>-84,08</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>4 892 187,24</b>	<b>3 056 035,69</b>	<b>-1 836 151,55</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>30 560,36</b>	<b>30 560,36</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	48 876,76	30 560,36	-18 316,40
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 892 187,24</b>	<b>3 086 596,04</b>	<b>-1 805 591,19</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

**ООО "КП "КЛЮЧИ"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
поселка Ключи Богашевского  
сельского поселения Томского  
района

Для потребителей

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	154,50	от 27.06.2017 № 3-128
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,50	154,50	154,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	154,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	567,60	567,60	567,60	от 29.08.2019 № 3-121
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	567,60	567,60	567,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	567,60	567,60	567,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	265,45	265,45	265,45	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	265,45	265,45	265,45	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	265,45	265,45	265,45	

\* - 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 2020-2022 гг.**

**ООО "КП "КЛЮЧИ"**

поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района

**Упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	<b>Баланс</b>									
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>3 762,31</b>	<b>4 320,49</b>	<b>558,18</b>	<b>3 762,31</b>	<b>4 320,49</b>	<b>558,18</b>	<b>3 762,31</b>	<b>4 320,49</b>	<b>558,18</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>15,72</b>	<b>10,12</b>	<b>-5,60</b>	<b>15,72</b>	<b>10,12</b>	<b>-5,60</b>	<b>15,72</b>	<b>10,12</b>	<b>-5,60</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>3 746,59</b>	<b>4 310,38</b>	<b>563,79</b>	<b>3 746,59</b>	<b>4 310,38</b>	<b>563,79</b>	<b>3 746,59</b>	<b>4 310,38</b>	<b>563,79</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>3 746,59</b>	<b>4 310,38</b>	<b>563,79</b>	<b>3 746,59</b>	<b>4 310,38</b>	<b>563,79</b>	<b>3 746,59</b>	<b>4 310,38</b>	<b>563,79</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>26,96</b>	<b>567,61</b>	<b>540,65</b>	<b>26,96</b>	<b>567,61</b>	<b>540,65</b>	<b>26,96</b>	<b>567,61</b>	<b>540,65</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>3 719,63</b>	<b>3 742,77</b>	<b>23,14</b>	<b>3 719,63</b>	<b>3 742,77</b>	<b>23,14</b>	<b>3 719,63</b>	<b>3 742,77</b>	<b>23,14</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>3 719,63</b>	<b>3 742,77</b>	<b>23,14</b>	<b>3 719,63</b>	<b>3 742,77</b>	<b>23,14</b>	<b>3 719,63</b>	<b>3 742,77</b>	<b>23,14</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	32,09	32,09	0,00	32,09	32,09	0,00	32,09	32,09
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 719,63	3 710,68	-8,95	3 719,63	3 710,68	-8,95	3 719,63	3 710,68	-8,95
<b>1</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,02</b>		<b>1,03</b>	<b>1,03</b>		<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,27	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	28,28	28,28		28,28	28,28		28,28	28,28	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,84	2,84		2,84	2,84		2,84	2,84	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	

5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		1,03	1,030		1,03	1,030	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>921 858,34</b>	<b>935 348,55</b>	<b>13 490,21</b>	<b>949 145,35</b>	<b>963 034,87</b>	<b>13 889,52</b>	<b>977 240,05</b>	<b>991 540,70</b>	<b>14 300,65</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>921 858,34</b>	<b>935 348,55</b>	<b>13 490,21</b>	<b>921 858,34</b>	<b>935 348,55</b>	<b>13 490,21</b>	<b>921 858,34</b>	<b>935 348,55</b>	<b>13 490,21</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>288 335,03</b>	<b>8 168,33</b>	<b>-280 166,70</b>						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	288 335,03	8 168,33	<b>-280 166,70</b>						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	282 553,21	0,00	<b>-282 553,21</b>						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 781,82	8 168,33	<b>2 386,51</b>						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>157 867,08</b>	<b>233 319,47</b>	<b>75 452,39</b>	<b>162 539,95</b>	<b>240 225,73</b>	<b>77 685,78</b>	<b>167 351,13</b>	<b>247 336,41</b>	<b>79 985,28</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	157 867,08	233 319,47	75 452,39	162 539,95	240 225,73	77 685,78	167 351,13	247 336,41	79 985,28
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,83	1,28	0,45						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	15 913,68	15 210,00	-703,68						
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>447 319,33</b>	<b>684 976,72</b>	<b>237 657,39</b>						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						

2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	447 319,33	684 976,72	237 657,39						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
<b>2.5</b>	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>13 340,91</b>	<b>7 909,29</b>	<b>-5 431,62</b>						
2.5.1	услуги связи	161,63	250,64	89,01						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 938,80	7 658,64	2 719,85						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 240,48	0,00	-8 240,48						
<b>2.6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>2.7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>628,57</b>	<b>974,74</b>	<b>346,16</b>						
<b>2.8</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>14 367,41</b>	<b>0,00</b>	<b>-14 367,41</b>						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						

2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	14 367,41	0,00	-14 367,41						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	14 367,41	0,00	-14 367,41						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 219 168,32</b>	<b>1 908 562,66</b>	<b>-310 605,66</b>	<b>2 130 920,55</b>	<b>1 915 348,67</b>	<b>-215 571,88</b>	<b>2 117 411,50</b>	<b>1 920 675,37</b>	<b>-196 736,13</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>22 090,04</b>	<b>34 886,40</b>	<b>12 796,36</b>	<b>22 090,04</b>	<b>34 886,40</b>	<b>12 796,36</b>	<b>22 090,04</b>	<b>34 886,40</b>	<b>12 796,36</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	22 090,04	34 886,40	12 796,36	22 090,04	34 886,40	12 796,36	22 090,04	34 886,40	12 796,36
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>2 701,85</b>	<b>3 164,36</b>	<b>462,51</b>	<b>2 701,85</b>	<b>3 164,36</b>	<b>462,51</b>	<b>2 701,85</b>	<b>3 164,36</b>	<b>462,51</b>
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	298,71	349,80	51,09	298,71	349,80	51,09	298,71	349,80	51,09
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 403,15	2 814,56	411,42	2 403,15	2 814,56	411,42	2 403,15	2 814,56	411,42
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	2 403,15	2 814,56	411,42	2 403,15	2 814,56	411,42	2 403,15	2 814,56	411,42
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>47 675,86</b>	<b>70 462,48</b>	<b>22 786,62</b>	<b>49 087,06</b>	<b>72 548,17</b>	<b>23 461,11</b>	<b>50 540,04</b>	<b>74 695,60</b>	<b>24 155,55</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	47 675,86	70 462,48	22 786,62	49 087,06	72 548,17	23 461,11	50 540,04	74 695,60	24 155,55
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	
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>2 073 616,33</b>	<b>1 602 502,22</b>	<b>-471 114,11</b>	<b>1 994 062,46</b>	<b>1 602 502,22</b>	<b>-391 560,24</b>	<b>1 978 151,80</b>	<b>1 602 502,22</b>	<b>-375 649,59</b>
3.6.1	амортизация основных средств	2 073 616,33	1 602 502,22	-471 114,11	1 994 062,46	1 602 502,22	-391 560,24	1 978 151,80	1 602 502,22	-375 649,59
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>4 652,74</b>	<b>2 333,19</b>	<b>-2 319,55</b>	<b>4 838,85</b>	<b>2 379,86</b>	<b>-2 458,99</b>	<b>5 032,41</b>	<b>2 475,05</b>	<b>-2 557,35</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	4 652,74	2 333,19	-2 319,55	4 838,85	2 379,86	-2 458,99	5 032,41	2 475,05	-2 557,35
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>68 431,49</b>	<b>195 214,01</b>	<b>126 782,51</b>	<b>58 140,28</b>	<b>199 867,66</b>	<b>141 727,38</b>	<b>58 895,35</b>	<b>202 951,74</b>	<b>144 056,39</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 770 554,17</b>	<b>3 914 585,33</b>	<b>144 031,16</b>	<b>2 792 102,04</b>	<b>3 983 739,47</b>	<b>1 191 637,43</b>	<b>2 854 505,51</b>	<b>4 055 793,59</b>	<b>1 201 288,08</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>2 350 217,81</b>	<b>3 336 986,45</b>	<b>986 768,64</b>	<b>2 374 080,10</b>	<b>3 382 817,87</b>	<b>1 008 737,77</b>	<b>2 419 762,70</b>	<b>3 430 835,13</b>	<b>1 011 072,43</b>



4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 018 395,00	0,00	-1 018 395,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	383 040,51	560 511,65	177 471,14	398 365,06	583 492,63	185 127,57	414 299,66	606 832,33	192 532,68
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	383 040,51	560 511,65	177 471,14	398 365,06	583 492,63	185 127,57	414 299,66	606 832,33	192 532,68
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	383 040,51	560 511,65	177 471,14	398 365,06	583 492,63	185 127,57	414 299,66	606 832,33	192 532,68
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	68,10	80,68	12,58	68,10	80,68	12,58	68,10	80,68	12,58
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,62	6,95	1,32	5,85	7,23	1,38	6,08	7,52	1,44
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	18 900,85	17 087,23	-1 813,62	19 656,88	17 428,97	-2 227,91	20 443,16	18 126,13	-2 317,03
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	255,70	265,45	9,75	255,70	265,45	9,75	255,70	265,45	9,75
4.5.2	тариф на теплоноситель	73,92	64,37		76,87	65,66		79,95	68,29	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-254 723,13	0,00	254 723,13	-272 917,64	0,00	272 917,64	-382 084,70	0,00	382 084,70
	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	-254 723,13	0,00	254 723,13	-272 917,64	0,00	272 917,64	-382 084,70	0,00	382 084,70
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-35 905,43		0,00	-47 873,91		0,00	-95 747,82	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 656 857,69	6 722 591,11	65 733,41	5 599 250,29	6 814 249,09	1 214 998,80	5 567 072,36	6 872 261,83	1 305 189,47
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 789,66	1 796,16	x	1 505,32	1 820,64	x	1 496,67	1 836,14	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	1 797,29	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		84,11	101,36		99,43	100,85	
	товарная продукция	6 656 857,69	6 664 959,13	8 101,44	5 599 250,29	6 755 831,35	1 156 581,05	5 567 072,36	6 813 346,75	1 246 274,39

	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
--	--	------	------	---	------	------	---	------	------	---

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

**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, сбыт  
котельной ИК «Володино»

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,10	156,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,10	158,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	
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 2020 год**

ООО "Газпром трансгаз Томск"

**общая система налогообложения**

**для потребителей котельной ИК «Володино»**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>772,15</b>	<b>521,54</b>	<b>507,53</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>5,75</b>	<b>2,23</b>	<b>2,23</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>766,40</b>	<b>519,31</b>	<b>505,30</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>766,40</b>	<b>519,31</b>	<b>505,30</b>
8.1	Собственное потребление	395,10	374,80	374,80
8.2	Реализация сторонним потребителям	371,30	144,51	130,49
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,41	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	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 439 447,75</b>	<b>323 541,10</b>	<b>322 289,49</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>5 349 351,70</b>	<b>316 063,05</b>	<b>316 063,05</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>386 574,42</b>	<b>218 403,99</b>	<b>214 835,71</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>37 033,40</b>	<b>34 226,89</b>	<b>31 033,20</b>
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	37 033,40	34 226,89	31 033,20
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>249 180,02</b>	<b>96 830,07</b>	<b>96 455,49</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	249 180,02	96 830,07	96 455,49
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	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,24	0,12
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>100 361,00</b>	<b>87 347,03</b>	<b>87 347,03</b>
3.6.1	амортизация основных средств	100 361,00	87 347,03	87 347,03
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>367 555,87</b>	<b>404 116,86</b>	<b>394 259,44</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>367 555,87</b>	<b>357 457,17</b>	<b>348 941,99</b>
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	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>46 659,68</b>	<b>45 317,45</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>46 659,68</b>	<b>45 317,45</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	46 659,68	45 317,45
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	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 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 НБВ 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	<b>Величина выравнивания НБВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 193 578,04</b>	<b>946 061,94</b>	<b>931 384,64</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2



**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 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,10	156,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,00	158,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	
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	0,00	

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 2020 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 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 114,53</b>	<b>740,37</b>	<b>740,37</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>1,83</b>	<b>2,53</b>	<b>2,53</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 112,71</b>	<b>737,84</b>	<b>737,84</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 112,71</b>	<b>737,84</b>	<b>722,48</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>16,40</b>	<b>16,61</b>	<b>16,61</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 096,31</b>	<b>721,23</b>	<b>705,88</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 096,31</b>	<b>721,23</b>	<b>705,88</b>
8.1	Собственное потребление	567,23	567,23	567,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	529,08	154,00	138,65
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,96	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	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 304 190,88</b>	<b>138 032,90</b>	<b>137 498,93</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>5 172 297,30</b>	<b>134 842,53</b>	<b>134 842,53</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>478 974,39</b>	<b>284 730,03</b>	<b>282 860,97</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>28 427,30</b>	<b>20 361,76</b>	<b>18 652,61</b>
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	28 427,30	20 361,76	18 652,61
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>227 515,65</b>	<b>41 336,83</b>	<b>41 176,92</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	227 515,65	41 336,83	41 176,92
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	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,24	0,12
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>223 031,44</b>	<b>223 031,44</b>	<b>223 031,44</b>
3.6.1	амортизация основных средств	223 031,44	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	577 895,81	541 538,25	532 971,15
4.1	Расходы на топливо (основное)	463 639,27	479 277,19	466 778,86
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:	114 256,55	62 261,06	66 192,29
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	114 256,55	62 261,06	66 192,29
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	6 361 061,08	964 301,18	953 331,04

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,2

**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 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,10	156,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	153,30	153,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,30	153,30	
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 2020 год**

ООО "Газпром трансгаз Томск"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 258,44</b>	<b>926,80</b>	<b>926,80</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>1,80</b>	<b>1,37</b>	<b>1,37</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 256,64</b>	<b>925,43</b>	<b>925,43</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 256,64</b>	<b>925,43</b>	<b>888,10</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>13,50</b>	<b>13,20</b>	<b>13,20</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 243,14</b>	<b>912,23</b>	<b>874,90</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 243,14</b>	<b>912,23</b>	<b>874,90</b>
8.1	Собственное потребление	730,00	730,01	730,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	513,14	182,22	144,89
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,96	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	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>4 552 229,74</b>	<b>275 095,00</b>	<b>274 030,81</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>7 092 160,45</b>	<b>268 736,69</b>	<b>268 736,69</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 187 400,42</b>	<b>749 762,90</b>	<b>754 620,75</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>34 763,57</b>	<b>29 585,18</b>	<b>34 763,57</b>
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	34 763,57	29 585,18	34 763,57
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>212 853,60</b>	<b>82 858,62</b>	<b>82 538,08</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	212 853,60	82 858,62	82 538,08
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	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,24	0,12
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>939 783,25</b>	<b>637 319,10</b>	<b>637 319,10</b>

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
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>570 837,66</b>	<b>776 831,01</b>	<b>770 517,36</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>392 085,66</b>	<b>601 329,55</b>	<b>602 140,12</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>178 752,00</b>	<b>175 501,46</b>	<b>168 377,24</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>178 752,00</b>	<b>175 501,46</b>	<b>168 377,24</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	178 752,00	175 501,46	168 377,24
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 310 467,82</b>	<b>1 801 688,91</b>	<b>1 799 168,92</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,2



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

**ООО "ОРЛОВКА"**

Виды деятельности

производство, передача,  
сбыт

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	255,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	218,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

ООО "ОРЛОВКА"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>7 342 537,15</b>	<b>5 570 258,24</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	90 935,28	49 900,13
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	90 935,28	49 900,13
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	31 408,00	31 106,00
1.1.3.2	специальная одежда	38 774,11	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	20 753,17	18 794,13
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	466 036,62	463 000,32
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 036 312,06	626 677,05
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	866 982,20	565 208,02
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	851 444,58	547 686,29
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,97	13,05
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	42,63	41,95
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	15 537,62	17 521,73
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	169 329,86	61 469,03
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	169 329,86	61 469,03
1.4	расходы на холодную воду	29 472,25	29 124,55
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	157,20	156,70
1.4.2	тариф на холодную воду	187,48	185,86
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 131 190,76	3 251 233,02
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 627 692,16	2 512 765,60
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,00	9,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 330,48	23 265,07
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 503 498,60	738 467,43

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,66	1,54
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	47 175,01	39 968,78
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 264 144,37	994 877,31
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	804 073,80	768 906,27
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	460 070,57	225 971,03
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	20 222,05	18 449,05
1.12.1	услуги связи	13 440,41	13 881,76
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	6 781,64	4 567,29
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	805,06	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	152 412,65	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	132 600,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	19 812,65	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	21 201,18	21 897,37
1.16	Расходы на обучение персонала	15 971,01	911,42
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	113 833,86	114 188,02
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	71 899,86	71 293,48
1.18.1.1	моющие средства	3 747,00	3 898,52
1.18.1.2	специальное питание	37 393,82	36 931,68
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	30 759,04	30 463,28
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	41 934,00	42 894,55

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	41 934,00	42 894,55
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>79 589,37</b>	<b>38 664,08</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	79 589,37	38 664,08
2.4.1	расходы на услуги банков	79 589,37	38 664,08
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>74 970,97</b>	<b>53 994,33</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	74 970,97	53 994,33
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>7 497 097,50</b>	<b>5 662 916,65</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>330,61</b>	<b>323,43</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>7 497 097,50</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>7 422 126,52</b>	<b>5 608 922,32</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>74 970,97</b>	<b>53 994,33</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	74 970,97	53 994,33
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>7 497 097,50</b>	<b>5 662 916,65</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,2

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

**МУП "ДАЛЬСЕРВИС"**

Виды деятельности

производство, передача,  
сбыт

Для потребителей

Бюджет; Прочие

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	252,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

для потребителей поселка Дальнее		руб.	
№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>2 019 338,69</b>	<b>1 514 789,89</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	50 328,77	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	50 328,77	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	20 000,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	15 348,22	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	389,56	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	14 590,99	0,00
1.2	расходы на топливо	41 290,47	40 195,49
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	254 885,62	67 049,44
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	250 457,17	62 108,70
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	250 457,17	62 108,70
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	6,09	1,31
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	41,11	47,54
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 428,46	4 940,73
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 428,46	4 940,73
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 426,20	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	1 426,20	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 235 773,96	1 077 215,67
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 165 898,22	1 006 592,94
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,69	3,56
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 300,66	23 585,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	69 875,74	70 622,72
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,16	0,15

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 347,13	39 721,50
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	378 146,83	329 627,99
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	356 764,86	308 017,44
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	21 381,98	21 610,55
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 176,69	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 176,69	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 176,69	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	36 034,08	602,53
1.12.1	услуги связи	470,68	493,87
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	35 563,40	108,65
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	11 882,71	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	564,81	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	7 828,54	98,77
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	7 452,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	7 452,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	94,14	98,77

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	94,14	98,77
1.18.6	расходы на сбыт	282,41	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>3 000,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	3 000,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>20 397,36</b>	<b>15 147,90</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	15 147,90
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>2 042 736,05</b>	<b>1 529 937,79</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>42,59</b>	<b>42,59</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>2 022 338,69</b>	<b>1 514 789,89</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>15 147,90</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	20 397,36	15 147,90
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>2 022 338,69</b>	<b>1 529 937,79</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00



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

**МУП "ДАЛЬСЕРВИС"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
деревни Маракса

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	194,80	Приказ ДТР Томской области от 09.04.2019 № 3-48	Нормативы утверждены согласно предложениям организации только для котельных "Маракса", "Куржино", "Новоселово"
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	185,30	Приказ ДТР Томской области от 09.04.2019 № 3-47	Нормативы утверждены согласно предложениям организации только для котельных "Маракса", "Куржино", "Новоселово"
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	151,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	151,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	253,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	208,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	57,10	Приказ ДТР Томской области от 09.04.2019 № 3-49	Нормативы утверждены согласно предложениям организации только для котельной "Маракса"
эксплуатационный запас	нефть	тонн	44,60		
неснижаемый запас	нефть	тонн	7,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00		

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

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

для потребителей деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>6 861 337,30</b>	<b>4 529 923,02</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	206 906,21	42 251,79
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	206 906,21	42 251,79
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	26 045,18	22 448,79
1.1.3.2	специальная одежда	96 080,37	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	29 377,65	19 803,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	55 403,00	0,00
1.2	расходы на топливо	915 539,34	903 631,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	639 554,89	690 817,38
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	622 739,74	673 720,86
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	622 739,74	673 720,86
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	98,11	98,11
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,35	6,87
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	16 815,16	17 096,52
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	16 815,16	17 096,52
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	306 950,48	301 535,10
1.6.1	амортизация основных средств	301 535,10	301 535,10
1.6.2	амортизация прочего имущества	5 415,38	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 326 829,53	1 878 912,80
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 061 506,47	1 634 535,65
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,76	5,52
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	32 894,70	24 698,33
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	265 323,06	244 377,15
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,63	0,51

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 347,12	39 721,50
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 018 009,84	574 947,32
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	936 820,98	500 167,91
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	81 188,86	74 779,41
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	167 200,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	120 367,98	115 900,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	120 367,98	115 900,00
1.11.1.1	по договорам	115 900,00	115 900,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	4 467,98	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	106 911,80	7 084,93
1.12.1	услуги связи	6 787,19	6 708,96
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	100 124,61	375,97
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	20 599,97	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	6 744,63	2 487,45
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	25 722,63	12 354,60
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	25 365,19	12 012,81
1.18.1.1	моющие средства	15 645,19	2 849,69
1.18.1.2	специальное питание	9 720,00	9 163,12
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	357,44	341,79

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	357,44	341,79
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>11 242,95</b>	<b>11 242,95</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 242,95	11 242,95
2.4.1	расходы на услуги банков	11 242,95	11 242,95
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>69 420,00</b>	<b>45 411,66</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	69 420,00	45 411,66
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>6 942 000,26</b>	<b>4 586 577,63</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>566,90</b>	<b>540,14</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>6 872 580,25</b>	<b>4 541 165,97</b>	<b>-2 331 414,28</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>69 420,00</b>	<b>45 411,66</b>	<b>-24 008,34</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	69 420,00	45 411,66	-24 008,34
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>6 942 000,26</b>	<b>4 586 577,63</b>	<b>-2 355 422,63</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП "ДАЛЬСЕРВИС"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Новоселово, деревни Куржино Новосёловского  
сельского поселения

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	194,80	Приказ ДТР Томской области от 09.04.2019 № 3-48	Нормативы утверждены согласно предложениям организации только для котельных "Маракса", "Куржино", "Новоселово"
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	231,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	231,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	185,30	Приказ ДТР Томской области от 09.04.2019 № 3-47	Нормативы утверждены согласно предложениям организации только для котельных "Маракса", "Куржино", "Новоселово"
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	33,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	33,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	253,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	44,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	57,10	Приказ ДТР Томской области от 09.04.2019 № 3-49	Нормативы утверждены согласно предложениям организации только для котельной "Маракса"
эксплуатационный запас	нефть	тонн	44,60		
неснижаемый запас	нефть	тонн	7,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00		

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

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

для потребителей села Новоселово, деревни Куржино Новосёловского сельского поселения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>5 339 233,59</b>	<b>4 007 058,37</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	343 338,92	79 367,38
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	110 000,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	233 338,92	79 367,38
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	43 224,63	43 224,63
1.1.3.2	специальная одежда	106 535,37	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	37 376,30	36 142,75
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	46 202,62	0,00
1.2	расходы на топливо	220 020,34	219 704,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	354 754,91	462 072,73
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	340 732,13	447 813,09
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	340 732,13	447 813,09
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	12,46	13,90
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	27,35	32,21
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	14 022,78	14 259,65
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	14 022,78	14 259,65
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	16 241,95	11 725,86
1.6.1	амортизация основных средств	11 725,86	11 725,86
1.6.2	амортизация прочего имущества	4 516,09	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 060 178,18	2 468 020,76
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 838 915,43	2 264 193,79
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,59	8,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 547,05	23 585,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	221 262,76	203 826,97



1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,52	0,43
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 347,13	39 721,50
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	936 414,52	755 214,35
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	868 708,12	692 843,30
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	67 706,40	62 371,05
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	204 426,02	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	204 426,02	0,00
1.11.1.1	по договорам	200 700,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	3 726,02	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	147 727,02	1 738,97
1.12.1	услуги связи	1 490,41	1 425,39
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	146 236,61	313,59
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	25 961,63	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	11 788,49	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	18 381,60	9 213,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	18 083,52	8 928,32
1.18.1.1	моющие средства	18 083,52	8 928,32
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00

1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	298,08	285,08
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	298,08	285,08
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>9 187,25</b>	<b>5 665,00</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 187,25	5 665,00
2.4.1	расходы на услуги банков	9 187,25	5 665,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>53 931,65</b>	<b>39 205,66</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	53 931,65	19 374,23
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>5 402 352,49</b>	<b>4 051 929,03</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>221,08</b>	<b>221,08</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>5 348 420,83</b>	<b>4 012 723,37</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>53 931,65</b>	<b>19 374,23</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	53 931,65	39 205,66
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>5 402 352,49</b>	<b>4 032 097,60</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а,  
Большедороховского сельского поселения Асиновского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	190,30	190,30	Приказ 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**	221,50	221,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,50	221,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ 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 тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,10	7,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,10	7,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,20	3,20		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3,20	3,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	уголь	тонн	142,80		
	неснижаемый запас	уголь	тонн	22,70		

\*-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 2020 год**

Муниципальное унитарное предприятие  
"Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>287,20</b>	<b>371,82</b>	<b>371,82</b>	<b>84,62</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>2,12</b>	<b>2,11</b>	<b>2,12</b>	<b>(0,01)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>285,08</b>	<b>369,70</b>	<b>369,70</b>	<b>84,62</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>285,08</b>	<b>369,70</b>	<b>369,70</b>	<b>84,62</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>7,11</b>	<b>7,11</b>	<b>7,11</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>285,08</b>	<b>362,59</b>	<b>362,59</b>	<b>77,51</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>285,08</b>	<b>362,59</b>	<b>362,59</b>	<b>77,51</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	285,08	362,59	362,59	77,51
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>4,00</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(2,98)</b>
1	Индекс потребительских цен	4,00	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	4,00	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 535 659,45</b>	<b>1 324 318,66</b>	<b>1 319 195,57</b>	<b>(4 216 463,88)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 409 243,28</b>	<b>1 293 709,49</b>	<b>1 293 709,49</b>	<b>(115 533,79)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>452 857,53</b>	<b>429 021,70</b>	<b>417 422,40</b>	<b>(35 435,14)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 400,00</b>	<b>498,69</b>	<b>6,66</b>	<b>(1 393,34)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 400,00	491,56	0,00	(1 400,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7,12	6,66	6,66
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>422 493,13</b>	<b>397 482,62</b>	<b>384 494,10</b>	<b>(37 999,03)</b>

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	335 665,61	299 627,54	298 418,34	(37 247,27)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	86 827,52	97 855,08	86 075,76	(751,76)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	68,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>58,06</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(58,06)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	58,06	0,00	0,00	(58,06)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>6 257,35</b>	<b>9 823,57</b>	<b>12 060,32</b>	<b>5 802,97</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 257,35	9 823,57	12 060,32	5 802,97
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>22 649,00</b>	<b>21 216,83</b>	<b>20 861,32</b>	<b>(1 787,68)</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>403 080,49</b>	<b>389 559,21</b>	<b>370 375,03</b>	<b>(32 705,46)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>344 010,00</b>	<b>323 683,72</b>	<b>310 339,13</b>	<b>(33 670,87)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>56 731,20</b>	<b>65 826,46</b>	<b>59 959,94</b>	<b>3 228,74</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>56 731,20</b>	<b>65 826,46</b>	<b>59 959,94</b>	<b>3 228,74</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	56 731,20	65 826,46	59 959,94	3 228,74
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>2 339,29</b>	<b>49,03</b>	<b>75,95</b>	<b>(2 263,33)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	98,60	3,20	3,20	(95,40)
4.4.2	тариф на холодную воду	23,73	15,32	23,74	0,01
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования,</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

	<b>всего в том числе:</b>				
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-41 819,94	0,00	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 391 597,47</b>	<b>2 101 079,63</b>	<b>2 106 992,99</b>	<b>-4 284 604,47</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

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

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

**МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Потребители села Ягодное Ягодного сельского поселения  
Асиновского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90	Приказ 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**	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	134,20	134,20	Приказ 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 тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	134,20	134,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	134,20	134,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	168,90	168,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	168,90	168,90		



Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	168,90	168,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	138,70	138,70	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	119,70		
	неснижаемый запас	нефть	тонн	19,00		

\*-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 2020 год**

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 456,13</b>	<b>1 456,11</b>	<b>1 456,11</b>	<b>(0,02)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>33,63</b>	<b>33,63</b>	<b>33,63</b>	<b>-</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 422,50</b>	<b>1 422,48</b>	<b>1 422,48</b>	<b>(0,02)</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 422,50</b>	<b>1 422,48</b>	<b>1 422,48</b>	<b>(0,02)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>134,18</b>	<b>134,18</b>	<b>134,18</b>	<b>-</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 288,33</b>	<b>1 288,30</b>	<b>1 288,30</b>	<b>(0,02)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 288,33</b>	<b>1 288,30</b>	<b>1 288,30</b>	<b>(0,02)</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 288,33	1 288,30	1 288,30	(0,02)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 736 423,76</b>	<b>1 087 043,05</b>	<b>1 082 837,86</b>	<b>(653 585,90)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 670 441,33</b>	<b>1 061 918,07</b>	<b>1 061 918,07</b>	<b>(608 523,25)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>540 408,83</b>	<b>405 458,18</b>	<b>402 350,37</b>	<b>(138 058,46)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>36 359,01</b>	<b>1 352,45</b>	<b>1 382,25</b>	<b>(34 976,76)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 783,93	1 311,33	1 346,50	(437,43)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	24,37	41,11	35,75	11,38
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	34 550,72	0,00	0,00	(34 550,72)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	34 550,72	0,00	0,00	(34 550,72)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>442 290,49</b>	<b>322 357,53</b>	<b>314 383,58</b>	<b>(127 906,90)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	336 805,44	283 217,51	279 955,04	(56 850,40)

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	105 485,05	39 140,03	34 428,54	(71 056,51)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	68,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>31 199,76</b>	<b>31 199,75</b>	<b>31 199,75</b>	<b>(0,01)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	31 199,76	31 199,75	31 199,75	(0,01)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>19 105,45</b>	<b>23 556,01</b>	<b>23 556,01</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	19 105,45	23 556,01	23 556,01
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>30 559,57</b>	<b>31 443,00</b>	<b>31 828,78</b>	<b>1 269,21</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 066 903,80</b>	<b>1 683 241,52</b>	<b>1 729 518,14</b>	<b>(337 385,66)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 460 250,36</b>	<b>1 095 485,02</b>	<b>1 212 001,93</b>	<b>(248 248,43)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>586 269,07</b>	<b>583 198,00</b>	<b>512 644,19</b>	<b>(73 624,88)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>586 269,07</b>	<b>583 198,00</b>	<b>512 644,19</b>	<b>(73 624,88)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	586 269,07	583 198,00	512 644,19	(73 624,88)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>20 384,37</b>	<b>4 558,50</b>	<b>4 872,02</b>	<b>(15 512,35)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	391,16	168,90	168,90	(222,26)
4.4.2	тариф на холодную воду	52,11	26,99	28,85	(23,27)
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-119 785,24</b>	<b>-156 582,02</b>	<b>(156 582,02)</b>

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	-119 785,24	-156 582,02	(156 582,02)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-21 268,17	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 343 736,39</b>	<b>3 055 957,51</b>	<b>3 036 856,18</b>	<b>-1 306 880,21</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 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 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	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**	158,20	158,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20	158,20		
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 тарифе, в том числе в части теплоносителя
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		
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	дизельное топливо	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	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 2020 год**

ООО "Теплогазсервис"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>4 211,92</b>	<b>4 211,92</b>	<b>4 211,92</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>16,14</b>	<b>16,14</b>	<b>16,14</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>4 195,79</b>	<b>4 195,78</b>	<b>4 195,78</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>4 195,79</b>	<b>4 195,78</b>	<b>4 195,78</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>668,92</b>	<b>668,92</b>	<b>668,92</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>3 526,87</b>	<b>3 526,86</b>	<b>3 526,86</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>3 526,87</b>	<b>3 526,86</b>	<b>3 526,86</b>
8.1	Собственное потребление	49,88	49,88	49,88
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 476,98	3 476,98	3 476,98
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	12,40	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 653 182,39</b>	<b>2 586 625,42</b>	<b>2 576 619,13</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>2 526 840,37</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 116 003,50</b>	<b>696 792,17</b>	<b>699 746,75</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>7 224,50</b>	<b>7 224,50</b>	<b>7 229,77</b>
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	512,30	512,30	517,57
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 712,20	6 712,20	6 712,20
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>795 217,12</b>	<b>591 501,12</b>	<b>589 212,92</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	561 346,39	510 086,68	508 113,43

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	233 870,73	81 414,44	81 099,49
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>23 503,11</b>	<b>23 503,11</b>	<b>23 503,11</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	23 503,11	23 503,11	23 503,11
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>215 495,33</b>	<b>0,00</b>	<b>5 394,81</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>74 563,44</b>	<b>74 563,44</b>	<b>74 406,14</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 513 554,40</b>	<b>4 354 362,80</b>	<b>4 353 182,17</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 372 147,90</b>	<b>3 220 178,37</b>	<b>3 185 439,43</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>739 672,15</b>	<b>736 785,84</b>	<b>761 255,31</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>739 672,15</b>	<b>736 785,84</b>	<b>761 255,31</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	739 672,15	736 785,84	761 255,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>401 734,35</b>	<b>397 398,58</b>	<b>406 487,43</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	323,70	323,70	323,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 241,07	1 227,68	1 255,75
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-138 660,92</b>
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	-138 660,92



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	-103 995,69	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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>8 282 740,29</b>	<b>7 533 784,70</b>	<b>7 490 887,13</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	99,6

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

**ООО "Сайга-энерго"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского  
района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40	Приказ от 27.05.2016 №3-126	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**	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	873,10	873,10	Приказ от 27.05.2016 №3-127	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	873,10	873,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	873,10	873,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	778,10	778,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	778,10	778,10		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	778,10	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	264,40	264,40	Приказ от 27.05.2016 №3-128	
	эксплуатационный запас	уголь	тонн	226,00		
	неснижаемый запас	уголь	тонн	36,40		

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

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

ООО "Сайга-энерго"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>3 049,09</b>	<b>3 318,78</b>	<b>3 318,78</b>	<b>269,69</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,00</b>	<b>21,29</b>	<b>21,29</b>	<b>21,29</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>3 049,09</b>	<b>3 297,49</b>	<b>3 297,49</b>	<b>248,40</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>3 049,09</b>	<b>3 297,49</b>	<b>3 297,49</b>	<b>248,40</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>776,78</b>	<b>873,15</b>	<b>873,15</b>	<b>96,37</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>2 272,31</b>	<b>2 424,34</b>	<b>2 424,34</b>	<b>152,03</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>2 272,31</b>	<b>2 424,34</b>	<b>2 424,34</b>	<b>152,03</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	152,04	152,04	152,04
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 272,31	2 272,30	2 272,30	(0,01)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,03	1,03	
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	0,00	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>4 534 087,27</b>	<b>4 516 547,28</b>	<b>4 516 547,28</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 250 580,65</b>	<b>4 429 290,26</b>	<b>4 429 290,26</b>	<b>2 178 709,61</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>471 628,06</b>	<b>1 364 329,71</b>	<b>1 348 793,52</b>	<b>877 165,46</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>77 643,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(77 643,96)</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>612,71</b>	<b>2 130,95</b>	<b>0,00</b>	<b>(612,71)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	612,71	2 130,95	0,00	(612,71)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	2 130,95	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	612,71	0,00	0,00	(612,71)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>393 371,38</b>	<b>1 250 803,23</b>	<b>1 245 964,53</b>	<b>852 593,15</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 044 152,09	1 040 112,81	1 040 112,81

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	393 371,38	206 651,15	205 851,72	(187 519,66)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>15 228,70</b>	<b>258,92</b>	<b>258,92</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	15 228,70	258,92	258,92
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>96 166,82</b>	<b>102 570,06</b>	<b>102 570,06</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>8 760 928,07</b>	<b>4 457 897,12</b>	<b>5 248 613,89</b>	<b>(3 512 314,17)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 911 421,68</b>	<b>2 951 999,23</b>	<b>3 858 375,96</b>	<b>(53 045,72)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>4 849 506,39</b>	<b>1 443 378,95</b>	<b>1 329 965,93</b>	<b>(3 519 540,46)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>4 849 506,39</b>	<b>1 443 378,95</b>	<b>1 329 965,93</b>	<b>(3 519 540,46)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 409 455,68	1 443 378,95	1 318 225,74	(2 091 229,94)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 440 050,71	0,00	11 740,19	(1 428 310,52)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>62 518,94</b>	<b>60 272,01</b>	<b>60 272,01</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	778,10	778,10	778,10
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	80,35	77,46	77,46
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-68 205,84</b>	<b>-1 066 169,28</b>	<b>(1 066 169,28)</b>

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	-68 205,84	-1 066 169,28	(1 066 169,28)
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	-280 854,45	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	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>9 232 556,13</b>	<b>10 007 253,81</b>	<b>10 047 785,42</b>	<b>815 229,29</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Потребители Сосновского сельского поселения  
Каргасокского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	223,10	224,80	224,80	224,80	224,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-62	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии и с заключением отражающим 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**	223,10	224,80	224,80	224,80	224,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,10	224,80	224,80	224,80	224,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии и с заключением отражающим расчеты
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70		
Объем технологических потерь, учтенных	Гкал	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70		

при расчете необходимой валовой выручки									по каждому объекту теплоснабже ния) по утверждени ю нормативов технологиче ских потерь по каждой котельной, участвующе й в тарифе, в том числе в части теплоносите ля
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	272,60	272,60	272,60	272,60	272,60	Приказ от 23.05.201 9 № 3-58	
эксплуатацио нный запас	уголь	тонн	272,60	272,60	272,60	272,60	272,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

Упрощенная система  
налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	1 107,21	935,62	-171,60	1 107,21	935,62	-171,60	1 107,21	935,62	-171,60	1 107,21	935,62	-171,60	1 107,21	935,62	-171,60
2	Собственные нужды источника тепла	16,91	17,96	1,06	16,91	17,96	1,06	16,91	17,96	1,06	16,91	17,96	1,06	16,91	17,96	1,06
3	Отпуск с коллекторов источника	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65	1 090,31	917,65	-172,65
6	Потери	305,40	163,68	-141,72	305,40	163,68	-141,72	305,40	163,68	-141,72	305,40	163,68	-141,72	305,40	163,68	-141,72
7	Потребители из сети	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93	784,90	753,97	-30,93
8.1	Собственное потребление	58,56	57,15	-1,41	58,56	57,15	-1,41	58,56	57,15	-1,41	58,56	57,15	-1,41	58,56	57,15	-1,41
8.2	Реализация сторонним потребителям	726,34	696,82	-29,52	726,34	696,82	-29,52	726,34	696,82	-29,52	726,34	696,82	-29,52	726,34	696,82	-29,52
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02		1,03	1,03		1,03	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	6,88	6,88		6,88	6,88		6,88	6,88		6,88	6,88		6,88	6,88	

	регулируемой деятельности (передача)															
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 062 864,27</b>	<b>2 554 932,45</b>	<b>-507 931,82</b>	<b>3 153 525,05</b>	<b>2 630 558,45</b>	<b>-522 966,61</b>	<b>3 246 869,39</b>	<b>2 708 422,98</b>	<b>-538 446,42</b>	<b>3 342 976,73</b>	<b>2 788 592,30</b>	<b>-554 384,43</b>	<b>3 441 928,84</b>	<b>2 871 134,63</b>	<b>-570 794,21</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 062 864,27</b>	<b>2 554 932,45</b>	<b>-507 931,82</b>	<b>3 062 864,27</b>	<b>2 554 932,45</b>	<b>-507 931,82</b>	<b>3 062 864,27</b>	<b>2 554 932,45</b>	<b>-507 931,82</b>	<b>3 062 864,27</b>	<b>2 554 932,45</b>	<b>-507 931,82</b>	<b>3 062 864,27</b>	<b>2 554 932,45</b>	<b>-507 931,82</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>664 153,17</b>	<b>327 652,81</b>	<b>-336 500,36</b>												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	664 153,17	327 652,81	<b>-336 500,36</b>												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	439 524,00	166 233,60	<b>-273 290,40</b>												
2.1.3.2	специальная одежда	35 102,09	37 449,60	<b>2 347,50</b>												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	50 429,74	49 048,79	<b>-1 380,95</b>												
2.1.3.4	ГСМ топливо	139 097,34	74 920,83	<b>-64 176,51</b>												
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>												
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>2 178 495,77</b>	<b>1 998 499,28</b>	<b>-179 996,50</b>	<b>2 242 979,25</b>	<b>2 057 654,86</b>	<b>-185 324,39</b>	<b>2 309 371,43</b>	<b>2 118 561,44</b>	<b>-190 809,99</b>	<b>2 377 728,83</b>	<b>2 181 270,86</b>	<b>-196 457,97</b>	<b>2 448 109,60</b>	<b>2 245 836,48</b>	<b>-202 273,13</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 613 158,84	1 608 789,82	-4 369,02	1 660 908,34	1 656 410,00	-4 498,34	1 710 071,23	1 705 439,74	-4 631,49	1 760 689,33	1 755 920,75	-4 768,58	1 812 805,74	1 807 896,01	-4 909,73
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,27	5,56	-0,70												

2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственно го персонала	21 456,30	24 098,42	2 642,12												
2.3.2	оплата труда административно -управленческого персонала	565 336,94	389 709,46	-175 627,48	582 070,91	401 244,86	-180 826,05	599 300,21	413 121,70	-186 178,50	617 039,49	425 350,11	-191 689,39	635 303,86	437 940,47	-197 363,39
2.3.2.1	численность административно -управленческого персонала	1,56	1,12	-0,44												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно -управленческого персонала	30 259,19	29 046,00	-1 213,19												
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственн ого характера (в том числе выполняемых по договорам с сторонними организациями или индивидуальны ми предпринимате лями) всего, в том числе:	38 453,67	33 353,63	-5 100,05												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	38 453,67	29 067,23	-9 386,45												
2.4.1.1	по договорам	9 360,00	0,00	-9 360,00												
2.4.1.2	хозяйственн ым способом	29 093,67	29 067,23	-26,45												
2.4.2	регламентные работы	0,00	4 286,40	4 286,40												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственно го характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственн ой охраны, коммунальных услуг, юридических, информационн ых, аудиторских и	85 804,87	115 086,64	29 281,77												

	консультационных услуг всего, в том числе:																	
2.5.1	услуги связи	28 219,83	28 519,49	299,67														
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00														
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00														
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	19 718,98	55 069,67	35 350,69														
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	37 866,07	31 497,48	-6 368,59														
2.6	Расходы на служебные командировки	6 778,74	3 176,39	-3 602,35														
2.7	Расходы на обучение персонала	12 931,87	21 742,79	8 810,91														
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 551,39	0,00	-3 551,39														
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	3 551,39	0,00	-3 551,39														
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00														
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	72 694,77	55 420,90	-17 273,87														
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	10 356,16	9 674,41	-681,75														
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00														
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00														
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00														

2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	10 356,16	9 674,41	-681,75												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	13 847,69	12 135,35	-1 712,34												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	48 490,93	33 611,15	-14 879,78												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	48 490,93	33 611,15	-14 879,78												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
III	Неподконтрольные расходы	864 301,17	1 088 043,65	223 742,47	886 887,22	838 568,69	-48 318,53	910 174,18	853 829,66	-56 344,52	934 184,09	815 574,11	-118 609,98	958 939,69	837 790,71	-121 148,98
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>910,60</b>	<b>874,78</b>	<b>-35,82</b>	<b>947,02</b>	<b>874,78</b>	<b>-72,24</b>	<b>984,90</b>	<b>874,78</b>	<b>-110,12</b>	<b>1 024,30</b>	<b>874,78</b>	<b>-149,52</b>	<b>1 065,27</b>	<b>874,78</b>	<b>-190,49</b>
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	910,60	874,78	-35,82	947,02	874,78	-72,24	984,90	874,78	-110,12	1 024,30	874,78	-149,52	1 065,27	874,78	-190,49
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>657 905,72</b>	<b>432 915,39</b>	<b>-224 990,34</b>	<b>677 379,73</b>	<b>621 411,77</b>	<b>-55 967,97</b>	<b>697 430,17</b>	<b>639 805,55</b>	<b>-57 624,62</b>	<b>718 074,11</b>	<b>658 743,80</b>	<b>-59 330,31</b>	<b>739 329,10</b>	<b>678 242,62</b>	<b>-61 086,48</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственно	487 173,97	432 915,39	-54 258,58	501 594,32	500 235,82	-1 358,50	516 441,51	515 042,80	-1 398,71	531 728,18	530 288,07	-1 440,11	547 467,33	545 984,59	-1 482,74

	го персонала															
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	170 731,75	0,00	-170 731,75	175 785,41	121 175,95	-54 609,47	180 988,66	124 762,75	-56 225,91	186 345,93	128 455,73	-57 890,19	191 861,77	132 258,02	-59 603,74
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	128 594,65	127 114,11	-1 480,54	128 594,65	102 521,40	-26 073,26	128 594,65	102 521,40	-26 073,26	128 594,65	81 070,15	-47 524,51	128 594,65	81 070,15	-47 524,51
3.6.1	амортизация основных средств	79 734,87	82 741,54	3 006,67	79 734,87	53 661,62	-26 073,26	79 734,87	53 661,62	-26 073,26	79 734,87	32 210,37	-47 524,51	79 734,87	32 210,37	-47 524,51
3.6.2	амортизация прочего имущества	48 859,78	44 372,56	-4 487,22	48 859,78	48 859,78	0,00	48 859,78	48 859,78	0,00	48 859,78	48 859,78	0,00	48 859,78	48 859,78	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 017,74	13 155,97	138,24	13 538,45	13 419,09	-119,36	14 080,00	13 955,86	-124,14	14 643,20	14 514,09	-129,11	15 228,93	15 094,66	-134,27
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	13 017,74	13 155,97	138,24	13 538,45	13 419,09	-119,36	14 080,00	13 955,86	-124,14	14 643,20	14 514,09	-129,11	15 228,93	15 094,66	-134,27
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	460 645,20	460 645,20	0,00	43 350,00	43 350,00	0,00	37 783,20	37 783,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	63 872,46	53 338,20	-10 534,26	66 427,36	56 991,65	-9 435,71	69 084,45	58 888,87	-10 195,58	71 847,83	60 371,29	-11 476,54	74 721,74	62 508,52	-12 213,22
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	в том числе:															
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 523 953,41	2 642 280,08	118 326,66	2 883 715,05	2 754 446,44	-129 268,60	2 999 071,08	2 868 499,83	-130 571,25	3 119 087,83	2 988 469,14	-130 618,69	3 244 069,80	3 117 098,20	-126 971,60
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 659 516,50	1 596 578,22	-62 938,28	1 725 897,16	1 672 845,96	-53 051,20	1 794 933,05	1 743 105,49	-51 827,56	1 866 729,62	1 818 059,02	-48 670,60	1 941 398,56	1 899 871,68	-41 526,88
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	836 791,72	1 029 508,40	192 716,68	1 130 545,73	1 066 059,84	-64 485,89	1 175 775,20	1 109 232,07	-66 543,13	1 222 860,80	1 153 601,35	-69 259,45	1 271 993,60	1 199 745,40	-72 248,20
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	688 775,86	902 502,82	213 726,97	1 130 545,73	933 847,03	-196 698,69	1 175 775,20	971 730,75	-204 044,45	1 222 860,80	1 010 599,98	-212 260,82	1 271 993,60	1 051 023,98	-220 969,62
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	673 584,59	890 448,15	216 863,56	1 130 545,73	921 298,12	-209 247,61	1 175 775,20	958 679,88	-217 095,32	1 222 860,80	997 027,07	-225 833,73	1 271 993,60	1 036 908,15	-235 085,45
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	23,27	27,61	4,34	34,12	27,61	-6,52	34,12	27,61	-6,52	34,12	27,61	-6,52	34,12	27,61	-6,52
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	28,95	32,26	3,31	33,13	33,37	0,24	34,46	34,73	0,27	35,84	36,12	0,28	37,28	37,56	0,28
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	15 191,27	12 054,67	-3 136,59	0,00	12 548,91	12 548,91	0,00	13 050,87	13 050,87	0,00	13 572,90	13 572,90	0,00	14 115,82	14 115,82



4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>148 015,87</b>	<b>127 005,58</b>	<b>-21 010,29</b>	<b>0,00</b>	<b>132 212,81</b>	<b>132 212,81</b>	<b>0,00</b>	<b>137 501,32</b>	<b>137 501,32</b>	<b>0,00</b>	<b>143 001,37</b>	<b>143 001,37</b>	<b>0,00</b>	<b>148 721,43</b>	<b>148 721,43</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	148 015,87	127 005,58	-21 010,29	0,00	132 212,81	132 212,81	0,00	137 501,32	137 501,32	0,00	143 001,37	143 001,37	0,00	148 721,43	148 721,43
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>27 645,19</b>	<b>16 193,46</b>	<b>-11 451,73</b>	<b>27 272,16</b>	<b>15 540,65</b>	<b>-11 731,51</b>	<b>28 362,83</b>	<b>16 162,27</b>	<b>-12 200,56</b>	<b>29 497,40</b>	<b>16 808,76</b>	<b>-12 688,64</b>	<b>30 677,64</b>	<b>17 481,11</b>	<b>-13 196,53</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	177,00	101,20	-75,80	0,00	101,20	101,20	0,00	101,20	101,20	0,00	101,20	101,20	0,00	101,20	101,20
4.4.2	тариф на холодную воду	156,19	160,01		0,00	153,56		0,00	159,71		0,00	166,09		0,00	172,74	
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

	налобложения)															
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-663 686,01	-663 686,01	0,00	-397 656,85	-397 656,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-663 686,01	-663 686,01	0,00	-397 656,85	-397 656,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	-444 925,24	-444 925,24	0,00	-209 376,59	-209 376,59	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 451 118,86	5 621 570,16	-829 548,69	6 924 127,31	5 825 916,73	-1 098 210,59	7 156 114,65	5 985 827,21	-1 170 287,43	7 396 248,64	6 383 258,96	-1 012 989,69	7 644 938,33	6 826 023,54	-818 914,79

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,5