



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

07.11.2019

№ 20/1

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
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела 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. 21):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 год (тарифное дело №1-261).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 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 № 1-517/9(315) «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.
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскнаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год (тарифное дело № 1-538).
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год (тарифное дело № 1-537).
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год (тарифное дело № 1-536).
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-97/9(303) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-98/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) для потребителей котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-386).
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных

параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

15. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

16. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-118).

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019 год (тарифное дело №1-664).

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019 год (тарифное дело №1-665).

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019 год (тарифное дело №1-663).

20. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 20.12.2018 № 1-524/9(608) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2019-2023 годы»;

- от 20.12.2018 № 1-525/9(607) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2019-2023 годы».

21. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении тарифов ресурсоснабжающей организации Филиал акционерного общества «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» в г. Томск «НПО Вирион».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 год (тарифное дело №1-261)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, на период с 01.01.2020 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 казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 683,67	2 836,86	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 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 № 1-517/9(315) «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 1 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, 10 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 № 1-517/9(315) «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), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-517/9(315)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 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	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 356,36	
			2021	2 323,46	2 445,16	
			2022	2 445,16	2 526,06	
			2023	2 526,06	2 651,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 356,36	
			2021	2 323,46	2 445,16	
			2022	2 445,16	2 526,06	
2023	2 526,06		2 651,55			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 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 включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 591,21 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.

В состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 523,05 тыс. руб., в том числе:

1) 403,61 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следовало включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 613,39 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 2,45 тыс. руб., 2019 – 207,33 тыс. руб., 2020 – 403,61 тыс. руб.);

2) 119,44 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 881,17 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - 119,44 тыс. руб., 2021 – 761,73 тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере 761,73 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2018 году в размере 591,21 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусовского 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 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2018 № 1-562/9(348)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусовского 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 «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98	
			2020	2 311,98	2 473,78	
			2021	2 439,43	2 536,10	
			2022	2 536,10	2 608,27	
			2023	2 608,27	2 638,27	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98	
			2020	2 311,98	2 473,78	
			2021	2 439,43	2 536,10	
			2022	2 536,10	2 608,27	
2023	2 608,27		2 638,27			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскнаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) 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.

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 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 учесть при корректировке на 2020 год в состав необходимой валовой выручки ОАО «Томскнаб» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 135,98 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.

Указанная сумма учтена экспертом при установлении тарифов на 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.09.2018 № 1-118/9(132)

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»,
с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490)	2019	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	1622,8	б)	-	
	2020	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1326,53	б)	-	
	2021	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1326,53	б)	-	
	2022	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,09			
						в)	1326,53	б)	-	
2023	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-	
					б)	2,09				
					в)	1326,53	б)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.09.2018 № 1-118/9(132)

Тарифы теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», 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.	Открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 635,63	1 709,17	
			2020	1 566,61	1 566,61	
			2021	1 547,77	1 664,65	
			2022	1 645,40	1 645,40	
			2023	1 645,40	1 769,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) 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 Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского 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 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 07.11.2018 № 1-583/9(270)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 854,49	7 016,12	
			2020	7 016,12	7 503,87	
			2021	7 366,34	7 702,80	
			2022	7 702,80	7 933,34	
			2023	7 933,34	8 166,66	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
одноставочный руб./Гкал	2019	8 225,39	8 419,34			
	2020	8 419,34	9 004,64			

			2021	8 839,61	9 243,36
			2022	9 243,36	9 520,01
			2023	9 520,01	9 799,99

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) 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 Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского 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 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 07.11.2018 № 1-584/9(269)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 900,74	5 018,47	
			2020	5 018,47	5 367,11	
			2021	5 279,35	5 527,72	
			2022	5 527,72	5 769,70	
			2023	5 769,70	5 807,20	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 880,89	6 022,16	
			2020	6 022,16	6 440,53	
			2021	6 335,22	6 633,26	
			2022	6 633,26	6 923,64	
2023	6 923,64		6 968,64			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год (тарифное дело № 1-538)

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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 597,84	4 829,98
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 597,84	4 829,98

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год (тарифное дело № 1-537)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 855,65	5 181,91
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 855,65	5 181,91

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год (тарифное дело № 1-536)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 660,92	2 711,79
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 660,92	2 711,79

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-97/9(303) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 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 в состав необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 3 440,34 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 1 360,04 тыс. руб., из них:

- 1 091,33 тыс. руб. по результатам деятельности 2016 года;
- 268,11 тыс. руб. по результатам деятельности 2017 года.

Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 3 440,34 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского 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 21.11.2018 № 1-97/9(303) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-97/9(303)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского 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 «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 504,24	1 504,24	
			2020	1 504,24	1 504,24	
			2021	1 521,35	1 542,68	
			2022	1 542,68	1 570,18	
			2023	1 570,18	1 596,47	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 504,24	1 504,24	
			2020	1 504,24	1 504,24	
			2021	1 521,35	1 542,68	
			2022	1 542,68	1 570,18	
2023	1 570,18		1 596,47			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-98/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) 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.

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 в состав необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 5 684,05 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 486,08 тыс. руб., из них:

- 429,24 тыс. руб. по результатам деятельности 2017 года;

- 56,84 тыс. руб. по результатам деятельности 2018 года.

Сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 1 567,93 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

Остаток суммы по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 5 627,21 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского 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 21.11.2018 № 1-98/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-98/9(304)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью
«Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово
Копыловского 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 «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 583,83	1 606,71	
			2020	1 606,71	1 606,71	
			2021	1 625,41	1 650,69	
			2022	1 650,69	1 668,56	
			2023	1 668,56	1 694,24	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 583,83	1 606,71	
			2020	1 606,71	1 606,71	
			2021	1 625,41	1 650,69	
			2022	1 650,69	1 668,56	
2023	1 668,56		1 694,24			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) для потребителей котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-386)

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 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 (- 1 065,24) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится 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.

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-450,00) тыс. руб., в том числе:

1) 450,00 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-1 021,24) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (-153,19) тыс. руб., 2020 – (-450,00) тыс. руб., 2021 – (-418,05) тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере (-418,05) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2018 году в размере (-1 065,24) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского 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.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165)	2020	4 003,27	1,00	0,00	-	а)	158,87	а)	-	-	
						б)	2,12				
						в)	1808,82				
	2021	4 003,27	1,00	0,00	-	-	а)	158,87	а)	-	-
							б)	2,12			
							в)	1808,82			
	2022	4 003,27	1,00	0,00	-	-	а)	158,87	а)	-	-
							б)	2,12			
							в)	1808,82			
	2023	4 003,27	1,00	0,00	-	-	а)	158,87	а)	-	-
							б)	2,12			
							в)	1808,82			
2024	4 003,27	1,00	0,00	-	-	а)	158,87	а)	-	-	
						б)	2,12				
						в)	1808,82				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 910,88	1 935,33	
			2021	1 935,33	1 974,10	
			2022	1 974,10	2 021,74	
			2023	2 021,74	2 034,00	
			2024	2 034,00	2 121,49	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 910,88	1 935,33	
			2021	1 935,33	1 974,10	
			2022	1 974,10	2 021,74	
			2023	2 021,74	2 034,00	
2024	2 034,00		2 121,49			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, 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 28.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2018 № 1-512/9(343)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, 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.	Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	946,14	969,79	
			2020	969,79	1 037,05	
			2021	967,13	967,13	
			2022	967,13	1 021,44	
			2023	1 015,79	1 015,79	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 135,37	1 163,75	
			2020	1 163,75	1 244,46	
			2021	1 160,56	1 160,56	
			2022	1 160,56	1 225,73	
2023	1 218,95		1 218,95			

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 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 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 (- 37 518, 60) 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.

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-16 340,50) тыс. руб., в том числе:

-5 699,93 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;

-10 640,60 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 (-24 105,93) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (-13 465,36) тыс. руб., 2020 – (-10 640,60) тыс. руб.

- 2 016,62 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 2017 год, составляет (-37 518,60) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (-2 016,62) тыс. руб., 2021 – 2023 (-35 501,97) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 35 501,97) 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 «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

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

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2018 № 1-312/9(553)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 116,29	1 172,10	
			2020	1 172,10	1 183,84	
			2021	1 200,94	1 233,47	
			2022	1 233,47	1 272,55	
			2023	1 272,55	1 291,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

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

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 9-314/9(610)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	29,06	29,06
			2020	29,06	31,75
			2021	28,78	31,04
			2022	31,04	31,17
			2023	31,17	33,52

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-118)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

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

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	01.01.2020-30.06.2020					01.07.2020-31.12.2020				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	29,06	1 172,10	-	-	**	31,75	1 183,84	-	-
	01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

прочие потребители (без учета НДС)*									
**	28,78	1 200,94	-	-	**	31,04	1 233,47	-	-
01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022				
население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*									
**	31,04	1 233,47	-	-	**	31,17	1 272,55	-	-
01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023				
население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*									
**	31,17	1 272,55	-	-	**	33,52	1 291,28	-	-

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

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
О.Н.Касьянова ЗА
Е.В.Захарова ЗА
Е.А.Соколова: ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников: ЗА
Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019 год (тарифное дело №1-664)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 («Телецентр»), ул. Крылова, 9/2 («Лазо»), ул. Науки, 9 («НГСС»), ул. Обская, 73/2 («Обская»), ул. Горького, 6 («Техучасток»), ул. Сосновая, 91/1 («Урожай»), ул. Гоголя, 91/3 («Школа») города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 08.11.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	08.11 – 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 562,32
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 074,78

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019 год (тарифное дело №1-665)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: улица Победы, 97/2, город Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 08.11.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	08.11 – 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 111,08
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 533,30

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019 год (тарифное дело №1-663)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 08.11.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	08.11 – 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 596,77
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 916,12

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 20.12.2018 № 1-525/9(607) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018);

2) от 20.12.2018 № 1-524/9(608) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова 3А

Е.В.Захарова 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня о реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении тарифов ресурсоснабжающей организации Филиал акционерного общества «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» в г. Томск «НПО Вирион»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

Организацией Филиал акционерного общества «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» в г.Томск «НПО Вирион» (далее – ФАО «НПО Вирион») 30.04.2019 представлены предложения по корректировке цен (тарифов) на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск».

Письмом от 05.11.2019 № 05/04-01-01/03/1271 организацией ФАО «НПО Вирион» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной «НПО Вирион» (далее – Котельная) и схема тепловых сетей от указанной котельной. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) ФАО «НПО Вирион» владеет Котельной на праве собственности (выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, дата регистрации права 02.02.2018), и тепловыми сетями от Котельной на праве собственности (выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, дата регистрации права 05.02.2018);

2) единственным потребителем тепловой энергии от Котельной является ИП Радионов С.И., и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей, при этом теплопотребляющие установки ИП Радионов С.И. и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

3) Реализация тепловой энергии от Котельной, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей;

4) Таким образом, Котельная соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2020 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено не производить корректировку тарифов организации ФАО «НПО Вирион» на 2020 год для потребителей городского округа «Город Томск».

Для осуществления поставки тепловой энергии потребителю ИП Радионов С.И. ФАО «НПО Вирион» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договоров уведомить об этом орган регулирования (Департамент) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

РЕШИЛИ:

Не корректировать ресурсоснабжающей организации Филиал акционерного общества «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» в г. Томск «НПО Вирион» тарифы на тепловую энергию для потребителей городского округа "Город Томск" в части 2020 года.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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, 10
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**	183,90	183,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,90	183,90		
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**	221,70	221,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	221,70	221,70		
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**	228,00	228,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	228,00	228,00		
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 ГО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 549,55	1 549,54	1 549,54	(0,01)
2	Собственные нужды источника тепла	21,79	21,79	21,79	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 527,76	1 527,76	1 527,76	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 527,76	1 527,76	1 527,76	(0,00)
6	Потери	221,72	221,72	221,72	(0,00)
7	Потребители из сети	1 306,04	1 306,04	1 306,04	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 306,04	1 306,04	1 306,04	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 306,04	1 306,04	1 306,04	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,02	1,02	(0,05)
1	Индекс потребительских цен	1,04	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)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 566 707,49	1 224 719,49	1 219 981,70	(346 725,78)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 464 249,73	1 196 412,38	1 196 412,38	(267 837,35)
III	Неподконтрольные расходы	480 579,91	418 088,52	412 674,82	(67 905,09)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 400,00	555,34	13,31	(2 386,69)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 400,00	541,09	0,00	(2 400,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	0,00	14,25	13,31	13,31

	налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	440 302,30	384 620,41	377 766,14	(62 536,16)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	354 775,90	339 419,72	338 006,48	(16 769,42)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	85 526,40	45 200,70	39 759,66	(45 766,74)
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	335,78	0,00	0,00	(335,78)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	335,78	0,00	0,00	(335,78)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 166,71	4 537,65	5 570,84	(3 595,87)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	9 166,71	4 537,65	5 570,84	(3 595,87)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	28 375,12	28 375,12	29 324,53	949,41
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 491 258,36	1 223 079,42	1 329 121,17	(162 137,18)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 230 480,00	952 326,10	1 057 400,89	(173 079,11)
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:	253 417,20	267 287,18	266 308,61	12 891,41
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	253 417,20	267 287,18	266 308,61	12 891,41
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	253 417,20	267 287,18	266 308,61	12 891,41

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	7 361,16	3 466,13	5 411,67	(1 949,48)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	310,27	228,00	228,00	(82,27)
4.4.2	тариф на холодную воду	23,73	15,20	23,74	0,01
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 538 545,75	2 943 845,73	2 961 777,70	-576 768,06

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 НКС

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково
Новокусовского 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	220,70	220,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	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**	219,80	219,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	219,80	219,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	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**	827,80	827,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	827,80	827,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	895,50	895,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	818,08	818,08		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	818,08	818,08		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	376,00	376,00	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	324,30	324,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,70	51,70		

*-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

котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково
Новокусовского сельского поселения Асиновского района

МУП НКС

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 958,70	3 920,21	3 920,21	961,52
2	Собственные нужды источника тепла	13,02	14,49	14,49	1,47
3	Отпуск с коллекторов источника	2 945,68	3 905,72	3 905,72	960,04
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 945,68	3 905,72	3 905,72	960,04
6	Потери	569,83	827,82	827,82	257,99
7	Потребители из сети	2 375,85	3 077,90	3 077,90	702,05
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 375,85	3 077,90	3 077,90	702,05
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 375,85	3 077,90	3 077,90	702,05
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 629 533,78	2 095 301,55	2 087 195,93	(542 337,85)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 528 397,87	2 046 872,54	2 046 872,54	(481 525,33)
III	Неподконтрольные расходы	888 560,03	786 466,80	675 746,97	(212 813,05)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 353,66	2 098,06	870,17	(4 483,50)
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	1 730,00	2 098,06	870,17	(859,84)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 623,66	0,00	0,00	(3 623,66)

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	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	760 728,20	599 507,89	585 295,13	(175 433,08)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	599 507,89	497 422,84	495 498,57	(104 009,32)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	161 220,31	102 085,06	89 796,56	(71 423,76)
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	51 701,91	93 131,35	0,00	(51 701,91)
3.6.1	амортизация основных средств	51 701,91	93 131,35	0,00	(51 701,91)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	22 419,25	22 207,75	22 207,75
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	22 419,25	22 207,75	22 207,75
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	70 776,25	69 310,26	67 373,93	(3 402,32)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 307 260,58	4 118 568,23	4 041 824,32	2 734 563,73
4.1	Расходы на топливо (основное)	229 508,97	2 958 582,14	2 958 582,14	2 729 073,18
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 077 751,62	1 125 656,99	1 048 913,08	(28 838,54)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 077 751,62	1 125 656,99	1 048 913,08	(28 838,54)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 070 118,46	1 125 656,99	1 040 111,87	(30 006,59)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 633,16	0,00	8 801,20	1 168,05
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-

4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	34 329,10	34 329,10	34 329,10
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	818,08	818,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	41,96	41,96	41,96
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	282 527,97	523 054,62	523 054,62
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	282 527,97	523 054,62	523 054,62
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 825 354,39	7 282 864,55	7 327 821,84	2 502 467,45

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

ОАО "Томскнаб"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Прочие, бюджетные потребители

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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,40	157,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 622,80	1 326,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 622,80	1 326,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 622,80	1 326,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 365,66	1 165,52

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	25,50	25,50
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	25,50	25,50
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

ОАО "Томскнаб"

0

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	11 360,73	11 626,48	8 503,35	- 2 857,38
2	Собственные нужды источника тепла	118,32	125,72	125,72	7,40
3	Отпуск с коллекторов источника	11 242,41	11 500,77	8 377,63	- 2 864,78
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	9 826,40	11 500,77	8 377,63	- 1 448,77
6	Потери	0,00	1 622,81	1 326,50	1 326,50
7	Потребители из сети	9 826,40	9 877,96	7 051,13	- 2 775,27
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 826,40	9 877,96	7 051,13	- 2 775,27
8.1	Собственное потребление	7 204,30	5 414,88	5 513,97	- 1 690,33
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 622,10	4 463,08	1 537,16	- 1 084,94
I	Индекс изменения операционных расходов	0,99	1,03	0,70	- 0,29
1	Индекс потребительских цен	1,00	1,04	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,06	0,00	-0,42	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,99	1,03	0,70	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 926 147,41	4 036 579,64	2 733 646,55	-4 192 500,86
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 996 108,50	3 920 531,90	3 920 531,90	-3 075 576,60
III	Неподконтрольные расходы	1 869 216,27	1 357 139,35	899 986,14	- 969 230,13
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 588,81	665,66	206,34	- 3 382,47
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	23 400,00	0,00	0,00	- 23 400,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	183 539,58	91 787,32	43 468,04	- 140 071,54
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	910,00	936,00	905,34	- 4,66
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14 025,00	14 807,00	14 025,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	168 604,58	76 044,32	28 537,70	- 140 066,88
3.3.3.1	налог на имущество организаций	34 475,05	27 286,13	22 693,36	- 11 781,69
3.3.3.2	земельный налог	134 129,53	48 758,18	5 844,34	- 128 285,19
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 563 113,63	1 219 607,47	825 940,78	- 737 172,85
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 266 562,88	1 160 418,04	785 856,60	- 480 706,28
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	296 550,75	59 189,43	40 084,18	- 256 466,57
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,16	68,00	34,00	- 0,16
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	37 571,71	39 017,72	29 484,83	- 8 086,87
3.6.1	амортизация основных средств	28 056,72	30 017,72	28 961,36	904,64
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 514,99	9 000,00	523,48	- 8 991,51
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 002,55	6 061,19	886,14	- 17 116,41
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	18 002,55	6 061,19	886,14	- 17 116,41
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	40 000,00	0,00	0,00	- 40 000,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	0,00	0,00	- 100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 405 068,52	9 895 063,51	7 008 310,96	-3 396 757,56
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 141 282,06	7 928 657,69	5 547 360,63	-2 593 921,43
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 874 860,76	1 726 577,13	1 302 062,41	- 572 798,35
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 874 860,76	1 726 577,13	1 302 062,41	- 572 798,35
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 687 488,00	1 691 474,42	1 292 513,64	- 394 974,36
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	187 372,76	35 102,71	9 548,77	- 177 823,99
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-

4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	388 925,70	239 828,68	158 887,93	- 230 037,77
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 900,00	1 365,66	1 165,52	- 1 734,48
4.5.2	тариф на теплоноситель	134,11	175,61	136,32	2,21
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой 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	135 981,73	
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	0,00	0,00	0,00	-

	реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 200 432,20	15 288 782,50	10 777 925,38	-8 422 506,82

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
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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители котельной №5 села Нарым Нарымского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	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**	179,50	179,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,50	179,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	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**	1 042,60	1 042,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 042,60	1 042,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	902,50	902,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	575,00	575,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	575,00	575,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	657,60	657,60	от 31.08.2016 №3-242	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	657,60	657,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

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

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

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

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Потребители котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 483,00	2 530,50	2 376,60	(106,40)
2	Собственные нужды источника тепла	13,50	13,15	13,15	(0,35)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 469,50	2 517,35	2 363,45	(106,05)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 469,50	2 517,35	2 363,45	(106,05)
6	Потери	1 005,40	1 042,59	1 042,59	37,19
7	Потребители из сети	1 464,10	1 474,76	1 320,86	(143,24)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 464,10	1 474,76	1 320,86	(143,24)
8.1	Собственное потребление	75,40	75,39	75,39	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 388,70	1 399,37	1 245,47	(143,23)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 553 490,57	1 477 924,91	1 472 207,59	(2 081 282,98)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 452 036,10	1 443 765,42	1 443 765,42	(2 008 270,68)
III	Неподконтрольные расходы	765 570,04	994 747,74	475 904,79	(289 665,25)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	52 200,02	4 319,56	3 209,59	(48 990,43)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	3 563,04	3 209,59	3 209,59
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на	0,00	413,50	0,00	-

	прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	52 200,02	343,02	0,00	(52 200,02)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	50 153,00	15,11	0,00	(50 153,00)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	2 047,02	327,91	0,00	(2 047,02)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	228 896,23	474 739,41	467 933,02	239 036,79
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	46 364,87	442 563,64	439 630,41	393 265,54
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	182 531,36	32 175,77	28 302,61	(154 228,74)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	34,00	34,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	484 473,79	512 782,53	0,00	(484 473,79)
3.6.1	амортизация основных средств	479 819,58	479 819,40	0,00	(479 819,58)
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 654,21	32 963,13	0,00	(4 654,21)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	2 906,24	4 762,18	4 762,18
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	2 906,24	4 762,18	4 762,18
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 664 207,48	4 990 902,01	4 874 667,67	(789 539,82)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 197 953,38	2 701 354,46	2 574 648,88	(623 304,50)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 218 795,10	2 164 867,97	2 177 696,16	(41 098,94)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 126 638,26	2 164 867,97	2 156 575,92	29 937,66

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 117 604,72	2 164 867,97	2 154 151,06	36 546,34
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 033,54	0,00	2 424,86	(6 608,68)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	92 156,84	0,00	21 120,24	(71 036,60)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	92 156,84	0,00	21 120,24	(71 036,60)
4.4	Расходы на холодную воду	247 459,01	124 679,58	122 322,63	(125 136,38)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 176,70	575,00	575,00	(601,70)
4.4.2	тариф на холодную воду	210,30	216,83	212,74	2,44
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 983 268,09	7 563 185,60	6 822 780,06	-3 160 488,04

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/%	уголь	104,1

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

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители котельной ДК села Нарым Нарымского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	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**	209,10	209,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	209,10	209,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	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**	521,90	521,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	521,90	521,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	902,50	902,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	240,80	240,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	240,80	240,80		

*-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 "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Потребители котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 641,19	1 061,37	1 046,20	(1 594,99)
2	Собственные нужды источника тепла	67,69	10,34	10,34	(57,35)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 573,50	1 051,03	1 035,86	(1 537,64)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 573,50	1 051,03	1 035,86	(1 537,64)
6	Потери	646,90	521,85	521,85	(125,05)
7	Потребители из сети	1 926,60	529,18	514,01	(1 412,59)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 926,60	529,18	514,01	(1 412,59)
8.1	Собственное потребление	107,30	88,69	88,69	(18,61)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 819,30	440,50	425,33	(1 393,97)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,04	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	1,04	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 608 653,96	1 444 930,06	1 439 340,39	(6 169 313,57)
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 394 314,10	1 411 533,18	1 411 533,18	(5 982 780,91)
III	Неподконтрольные расходы	2 948 514,21	570 957,98	388 887,63	(2 559 626,58)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	60 250,00	9 605,96	5 195,02	(55 054,98)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 518,32	962,76	885,22	(2 633,10)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	2 416,85	0,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	56 731,68	6 226,36	4 309,80	(52 421,88)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	54 100,79	4 309,80	4 309,80	(49 790,99)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	2 630,89	1 916,56	0,00	(2 630,89)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 149 702,21	381 030,87	379 556,86	(1 770 145,35)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 731 544,57	328 205,49	326 935,83	(1 404 608,74)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	418 157,64	52 825,38	52 621,03	(365 536,61)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	723 608,81	178 161,66	0,00	(723 608,81)
3.6.1	амортизация основных средств	717 627,07	160 856,60	0,00	(717 627,07)
3.6.2	амортизация прочего имущества	5 981,74	17 305,06	0,00	(5 981,74)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 953,19	2 159,49	4 135,75	(10 817,44)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	14 953,19	2 159,49	4 135,75	(10 817,44)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 385 564,10	1 838 612,50	1 883 814,38	(5 501 749,72)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 158 529,31	822 219,63	774 738,08	(3 383 791,23)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 202 499,62	1 000 410,64	1 092 970,44	(2 109 529,18)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 054 989,12	1 000 410,64	1 002 021,34	(2 052 967,79)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 036 516,00	1 000 410,64	995 451,63	(2 041 064,37)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 473,12	0,00	6 569,70	(11 903,42)

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	147 510,49	0,00	90 949,10	(56 561,39)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	147 510,49	0,00	90 949,10	(56 561,39)
4.4	Расходы на холодную воду	24 535,18	15 982,23	16 105,87	(8 429,31)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	450,00	240,80	240,80	(209,20)
4.4.2	тариф на холодную воду	54,52	66,37	66,88	12,36
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	17 942 732,27	3 790 934,21	3 712 042,40	-14 230 689,87

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/%	дрова	104,7

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

ООО «Водовод-М»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

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	226,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	614,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	354,88

*-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 «Водовод-М»

Упрощенная система
налогообложения

руб

села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 841 798,57	4 724 441,62	882 643,05
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 133 404,39	1 617 410,33	-515 994,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	327 602,10	632 055,91	304 453,82
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	327 602,10	632 055,91	304 453,82
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	327 602,10	632 055,91	304 453,82
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	52,04	97,42	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,30	6,49	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	37 388,59	43 428,44	6 039,85
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	322,90	390,37	67,47
1.4.2	тариф на холодную воду	115,79	111,25	-4,54
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 002 661,41	1 839 657,17	836 995,75
1.7.1	оплата труда производственного персонала	565 580,74	1 551 293,60	985 712,86
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,00	6,07	3,07
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 710,58	21 290,20	5 579,63
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	437 080,68	288 363,57	-148 717,11
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,68	0,96	-0,72

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 718,83	25 095,74	3 376,92
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	302 803,75	555 576,46	252 772,72
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	170 805,38	468 490,67	297 685,28
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	131 998,37	87 085,80	-44 912,57
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	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:	20 807,98	30 524,15	9 716,17
1.12.1	услуги связи	7 784,01	7 851,87	67,86
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	13 023,97	22 672,29	9 648,31
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:	11 391,23	0,00	-11 391,23
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)	11 391,23	0,00	-11 391,23
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5 739,12	5 789,16	50,03
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	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:	5 739,12	5 789,16	50,03
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 739,12	5 789,16	50,03
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	11 865,87	18 396,57	6 530,71
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	11 865,87	18 396,57	6 530,71
2.4.1	расходы на услуги банков	11 865,87	18 396,57	6 530,71
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	231 219,84	142 285,15	-88 934,69
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	142 285,15	142 285,15
4.1.1	то же в %	0,00	3,00	3,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 084 884,28	4 885 123,34	800 239,07
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	879,79	1 039,96	160,17
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 853 664,44	4 742 838,20	889 173,76
2	Финансовый результат от реализации	0,00	142 285,15	142 285,15
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	231 219,84	142 285,15	-88 934,69

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 экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО «Водовод-М»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского
района

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	225,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	115,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	98,09

*-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 «Водовод-М»

села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения
Кривошеинского района

Упрощенная система
налогообложения

руб

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 015 928,81	2 230 715,62	214 786,81
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	940 731,46	592 436,41	-348 295,05
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	130 412,38	65 898,91	-64 513,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	130 412,38	65 898,91	-64 513,47
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	130 412,38	65 898,91	-64 513,47
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,69	10,16	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,30	6,49	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	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	9 527,57	9 755,45	227,88
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	92,20	98,09	5,89
1.5.2	тариф на теплоноситель	103,34	99,45	-3,88
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	705 564,69	1 189 019,19	483 454,50
1.7.1	оплата труда производственного персонала	514 178,88	1 073 701,24	559 522,36
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,25	0,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата	10 712,06	21 070,72	10 358,66

	производственного персонала			
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	191 385,81	115 317,95	-76 067,86
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,73	0,38	-0,35
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 718,83	25 095,74	3 376,92
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	213 080,54	359 083,80	146 003,26
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	155 282,02	324 257,78	168 975,75
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	57 798,51	34 826,02	-22 972,49
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	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:	9 111,25	12 206,75	3 095,50
1.12.1	услуги связи	3 408,41	3 140,00	-268,41
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	5 702,85	9 066,75	3 363,91
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:	4 987,91	0,00	-4 987,91
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)	4 987,91	0,00	-4 987,91
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00

1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 513,01	2 315,11	-197,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	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:	2 513,01	2 315,11	-197,90
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 513,01	2 315,11	-197,90
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	5 195,74	11 890,19	6 694,45
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	5 195,74	11 890,19	6 694,45
2.4.1	расходы на услуги банков	5 195,74	11 890,19	6 694,45
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	22 426,06	22 426,06
4.1	Финансовый результат от реализации	121 267,44	22 426,06	-98 841,38
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 021 124,55	2 265 031,87	243 907,32
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	402,14	453,41	51,27
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	2 021 124,55	2 242 605,81	221 481,26
2	Финансовый результат от реализации	121 267,44	22 426,06	-98 841,38

2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	22 426,06	22 426,06
3	необходимая валовая выручка, всего	2 142 391,99	2 265 031,87	122 639,88

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 экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО «Водовод-М»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Володино Володинского сельского
поселения Кривошеинского района

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	151,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	943,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	738,84

*-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

«Водовод-М»

села Володино Володинского сельского поселения
Кривошеинского района

Упрощенная система
налогообложения

руб

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 250 973,66	4 578 302,10	327 328,44
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 275 616,36	2 084 398,03	-191 218,33
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	576 438,57	763 090,93	186 652,36
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	576 438,57	763 090,93	186 652,36
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	576 438,57	763 090,93	186 652,36
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	99,50	117,62	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,79	6,49	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	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	44 552,05	43 680,28	-871,77
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	678,10	738,84	60,74
1.5.2	тариф на теплоноситель	65,70	59,12	-6,58
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	701 241,76	1 272 274,50	571 032,74
1.7.1	оплата труда производственного персонала	288 903,36	1 029 030,51	740 127,15
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,00	4,00	3,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 075,28	21 438,14	-2 637,14

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	412 338,40	243 244,00	-169 094,41
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,58	0,81	-0,77
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 718,83	25 095,74	3 376,92
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	211 775,01	384 226,90	172 451,89
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	87 248,81	310 767,21	223 518,40
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	124 526,20	73 459,69	-51 066,51
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	405 559,18	0,00	-405 559,18
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	405 559,18	0,00	-405 559,18
1.11.1.1	по договорам	405 559,18	0,00	-405 559,18
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:	19 630,08	25 748,11	6 118,03
1.12.1	услуги связи	7 343,37	6 623,30	-720,07
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	12 286,71	19 124,81	6 838,09
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:	10 746,40	0,00	-10 746,40
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)	10 746,40	0,00	-10 746,40
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00

1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5 414,24	4 883,34	-530,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	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:	5 414,24	4 883,34	-530,90
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 414,24	4 883,34	-530,90
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	11 194,16	12 722,75	1 528,58
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	11 194,16	12 722,75	1 528,58
2.4.1	расходы на услуги банков	11 194,16	12 722,75	1 528,58
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	231 396,48	127 610,19	-103 786,29
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	127 610,19	127 610,19
4.1.1	то же в %	0,00	3,00	3,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 493 564,30	4 718 635,03	225 070,73
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 634,15	1 758,89	124,74
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и	4 262 167,82	4 591 024,84	328 857,02

	внереализационные всего			
2	Финансовый результат от реализации	0,00	127 610,19	127 610,19
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	231 396,48	127 610,19	-103 786,29
3	необходимая валовая выручка, всего	4 262 167,82	4 718 635,03	456 467,21

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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "Ресурс-Т"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Рассвет Копыловского 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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,30	154,30	Приказ ДТР Томской области от 9.10.2018 №3-162
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,80	154,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,80	154,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 657,40	2 657,40	Приказ ДТР Томской области от 9.10.2018 №3-163
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 261,40	1 261,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 261,40	1 261,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	35,20	Приказ ДТР Томской области от 9.10.2018 №3-164
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	35,20	
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

ООО "Ресурс-Т"

для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района
УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	14 301,70	14 301,71	14 301,71
2	Собственные нужды источника тепла	53,27	53,27	53,27
3	Отпуск с коллекторов источника	14 248,44	14 248,44	14 248,44
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	14 248,44	14 248,44	14 248,44
6	Потери	2 657,44	2 657,44	2 657,44
7	Потребители из сети	11 591,00	11 591,00	11 591,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 591,00	11 591,00	11 591,00
8.1	Собственное потребление	75,10	75,08	75,08
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 515,90	11 515,92	11 515,92
I	Индекс изменения операционных расходов	1,60	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	10,24	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,60	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 736 365,52	6 251 175,94	6 226 993,44
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 339 276,53	6 106 691,61	6 106 691,61
III	Неподконтрольные расходы	2 412 736,56	439 802,27	644 621,14
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 736 823,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 000,00	8 020,48	7 117,51
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	7 000,00	8 020,48	7 117,51
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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	483 772,25	454 358,63	452 600,95
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	266 845,74	289 205,47	288 086,68
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	216 926,51	165 153,16	164 514,27

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
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	185 141,31	185 141,31	184 902,69
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	-207 718,14	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	12 155 694,96	11 921 279,91	11 924 078,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 025 026,39	11 048 387,00	11 056 132,41
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:	841 650,41	819 137,63	844 813,51
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	841 650,41	819 137,63	844 813,51
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	815 776,62	796 736,52	820 095,14
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	25 873,79	22 401,11	24 718,37
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	289 018,16	53 755,28	23 132,68
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 293,80	1 070,90	1 261,38
4.5.2	тариф на теплоноситель	87,75	50,20	18,34
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	-1 091 933,82	-1 360 044,34
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 091 933,82	-1 360 044,34
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 304 797,03	17 520 324,30	17 435 648,85

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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	0,998

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

ООО "Ресурс-Т"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Копылово Копыловского 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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,30	154,30	Приказ ДТР Томской области от 9.10.2018 №3-162
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,00	154,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,00	154,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 884,90	3 884,90	Приказ ДТР Томской области от 9.10.2018 №3-163
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 888,10	2 888,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	48,90	48,90	
эксплуатационный запас	тонн	-	-	
неснижаемый запас	тонн	48,90	48,90	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	
	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 "Ресурс-Т"

для потребителей поселка Копылово Копыловского
сельского поселения Томского района

УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	19 477,94	19 477,94	19 477,94
2	Собственные нужды источника тепла	29,54	29,54	29,54
3	Отпуск с коллекторов источника	19 448,40	19 448,40	19 448,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	19 448,40	18 915,80	18 915,80
6	Потери	3 884,93	4 417,53	3 884,93
7	Потребители из сети	15 563,47	15 030,87	15 030,87
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	15 563,47	15 030,87	15 030,87
8.1	Собственное потребление	121,92	121,92	121,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	15 441,55	14 908,95	14 908,95
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	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	1,03	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 842 674,84	5 798 302,86	5 775 872,29
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 717 727,53	5 664 285,86	5 664 285,86
III	Неподконтрольные расходы	2 506 264,70	964 013,51	961 489,80
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 743 368,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 000,00	7 210,53	7 117,51
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	7 000,00	7 210,53	7 117,51
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	638 662,51	715 172,82	712 406,19
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	350 895,89	459 975,69	458 196,28
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	287 766,62	255 197,13	254 209,91
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
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	117 234,20	241 630,16	241 966,10
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	18 170 644,90	17 839 849,10	17 898 962,40
4.1	Расходы на топливо (основное)	16 156 849,50	15 194 294,02	15 213 398,42
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 925 055,81	2 390 926,73	2 430 507,04
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 925 055,81	2 390 926,73	2 430 507,04
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 890 732,60	2 356 312,19	2 393 500,19
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	34 323,20	34 614,54	37 006,85
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	88 739,60	254 628,35	255 056,94
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 666,20	3 057,54	3 057,54
4.5.2	тариф на теплоноситель	24,20	83,28	83,42
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	-379 461,75	-429 236,94
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	-379 461,75	-429 236,94
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	-56 840,48
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	25 519 584,45	24 222 703,73	24 150 247,07

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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	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 «ТЭП Богашево»

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной "Новостройка" Богашевского сельского поселения
Томского 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	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-518	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**	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 808,80	1 808,80	1 808,80	1 808,80	1 808,80	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-517	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 808,80	1 808,80	1 808,80	1 808,80	1 808,80		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	1 808,80	1 808,80	1 808,80	1 808,80	1 808,80	заклучением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-519
	эксплуатационный запас	тонн	-	-	-	-	-	
	неснижаемый запас	тонн	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулированиз 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.

ООО «ТЭП Богашево»

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	10 556,99	10 556,99	10 556,99	10 556,99	10 556,99
2	Собственные нужды источника тепла	151,35	151,35	151,35	151,35	151,35
3	Отпуск с коллекторов источника	10 405,64	10 405,64	10 405,64	10 405,64	10 405,64
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 405,64	10 405,64	10 405,64	10 405,64	10 405,64
6	Потери	1 808,82	1 808,82	1 808,82	1 808,82	1 808,82
7	Потребители из сети	8 596,82	8 596,82	8 596,82	8 596,82	8 596,82
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 596,82	8 596,82	8 596,82	8 596,82	8 596,82
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	8 596,82	8 596,82	8 596,82	8 596,82	8 596,82
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,030	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	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
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,030	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 003 274,30	4 121 771,22	4 243 775,65	4 369 391,41	4 498 725,39

2.0	базовый уровень операционных расходов	4 003 274,30	4 003 274,30	4 003 274,30	4 003 274,30	4 003 274,30
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	406 467,97				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	210 929,89				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	195 538,08				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	182 863,80				
2.1.3.2	специальная одежда	11 114,09				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 560,19				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 300 834,64	3 398 539,34	3 499 136,11	3 602 710,53	3 709 350,77
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 912 757,75	2 998 975,38	3 087 745,05	3 179 142,30	3 273 244,92
2.3.1.1	численность производственного персонала	10,18				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 843,79				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	388 076,89	399 563,96	411 391,05	423 568,23	436 105,85
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 228,40				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	207 873,28				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	135 546,18				
2.4.1.1	по договорам	135 546,18				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	72 327,10				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				

2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	30 245,57				
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	30 245,57				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	57 852,84				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 657,52				
2.9.1.1	моющие средства	1 657,52				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 247,32				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 247,32				

2.9.6	расходы на сбыт	45 948,00				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	1 808 204,12	1 479 742,90	1 502 292,60	1 512 903,78	1 550 193,74
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	271 859,52	244 005,35	230 866,53	204 588,89	203 294,85
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	271 859,52	244 005,35	230 866,53	204 588,89	203 294,85
3.2.2	концессионная плата	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
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 600,00	6 732,00	7 001,28	7 281,33	7 572,58
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 732,00	7 001,28	7 281,33	7 572,58
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	996 852,06	1 026 358,88	1 056 739,10	1 088 018,58	1 120 223,93
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	879 652,84	905 690,56	932 499,01	960 100,98	988 519,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	117 199,22	120 668,32	124 240,10	127 917,61	131 703,97
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	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

3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	33 008,35	33 707,55	35 055,86	36 458,09	37 916,41
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	335 225,41	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	164 658,78	168 939,11	172 629,82	176 556,89	181 185,96
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 154 283,91	11 461 335,84	11 689 543,89	11 949 950,44	12 250 863,02
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 740 492,15	8 998 800,31	9 135 687,41	9 299 621,04	9 500 288,94
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	223 182,74	221 955,91	222 724,57	225 954,85	229 230,35
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 857 144,92	1 895 216,39	1 971 953,62	2 050 831,76	2 132 865,03
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 857 144,92	1 895 216,39	1 971 953,62	2 050 831,76	2 132 865,03
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 857 144,92	1 895 216,39	1 971 953,62	2 050 831,76	2 132 865,03
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	284,04	284,04	284,04	284,04	284,04
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,54	6,67	6,94	7,22	7,51
4.5	Расходы на теплоноситель	333 464,11	345 363,23	359 178,30	373 542,79	388 478,70
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30	2 398,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	139,04	144,00	149,76	155,75	161,98
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	Нормативный уровень прибыли	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:	-450 000,00	-125 416,28	-292 637,98	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	-450 000,00	-125 416,28	-292 637,98	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-159 785,53	0,00	-407 453,09	-497 998,22
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	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
	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 515 762,33	16 777 648,16	17 142 974,16	17 424 792,54	17 801 783,93
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 921,15	1 951,61	1 994,11	2 026,89	2 070,74
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,59	102,18	101,64	102,16
	товарная продукция	16 515 762,33	16 777 648,16	17 142 974,16	17 424 792,54	17 801 783,93
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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	газ природный	99,8	101,4	101,7	102,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	дизельное топливо	99,8	101,4	101,7	102,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	дизельное топливо	99,8	101,4	101,7	102,1

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

АО "КФ "Красная звезда"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул.
Сибирская, д. 10, строение 22

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	152,90	152,90	Приказ ДТР Томской области от 13.05.2017 г. № 3-207
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	152,90	152,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,90	153,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	632,50	632,50	Приказ ДТР Томской области от 13.05.2017 г. № 3-208
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7 457,50	7 457,50	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,00	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	25,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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

АО "КФ "Красная звезда"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	13 509,27	17 056,02	14 786,67
2	Собственные нужды источника тепла	291,91	291,91	291,91
3	Отпуск с коллекторов источника	13 217,36	16 764,11	14 494,76
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	13 217,36	16 764,11	14 494,76
6	Потери	632,48	632,49	632,49
7	Потребители из сети	12 584,88	632,49	13 862,27
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 584,88	16 131,62	13 862,27
8.1	Собственное потребление	9 981,60	13 698,82	11 429,48
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 603,28	2 432,80	2 432,80
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	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	1,03	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 305 422,02	2 158 614,13	2 150 263,59
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 239 143,38	2 108 721,78	2 108 721,78
III	Неподконтрольные расходы	3 046 067,47	2 047 575,51	1 505 635,08
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	339 358,94	223 761,22	225 734,91
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 090,14	2 726,88	8 724,49
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	331 268,80	221 034,34	217 010,43
3.3.3.1	налог на имущество организаций	326 059,34	215 824,88	214 000,86
3.3.3.2	земельный налог	5 209,46	5 209,46	3 009,57
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том	559 607,07	556 485,56	554 332,81

	числе:			
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	559 607,07	556 485,56	554 332,81
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	0,40	0,80	0,40
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 147 101,46	1 267 328,73	725 567,35
3.6.1	амортизация основных средств	2 147 101,46	1 267 328,73	725 567,35
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
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	9 669 924,42	11 506 993,32	10 177 362,49
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 801 923,13	9 914 328,85	8 438 727,03
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 334 149,90	1 374 426,29	1 398 445,39
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 334 149,90	1 374 426,29	1 398 445,39
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 334 149,90	0,00	1 398 445,39
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	533 851,39	218 238,18	340 190,08
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 722,13	2 722,13	2 722,13
4.5.2	тариф на теплоноситель	196,12	80,17	124,97
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	0,00	0,00	0,00

	долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:			
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 НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 021 413,91	15 713 182,96	13 833 261,16

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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	0,996

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

ООО "Томскнефтехим"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям городского округа «Город Томск»

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

валовой выручки						
общий нормативный запас топлива, в том числе:	мазут	тонн	2 109,4	2 109,4	от 31.08.2018 №3-119	
эксплуатационный запас	мазут	тонн	-	-		
неснижаемый запас	мазут	тонн	2 109,4	2 109,4		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	мазут	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 "Томскнефтехим"

потребителям городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	230 504,37	203 764,92	203 764,92
2	Собственные нужды источника тепла	21 275,45	7 396,51	7 396,51
3	Отпуск с коллекторов источника	209 228,93	196 368,41	196 368,41
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	209 228,93	196 368,41	196 368,41
6	Потери	28 025,00	39 185,29	39 185,29
7	Потребители из сети	181 203,93	157 183,13	157 183,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	181 203,93	157 183,13	157 183,13
8.1	Собственное потребление	171 090,06	146 832,67	146 832,67
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 113,86	10 350,46	10 350,46
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	66 541 832,10	43 984 462,54	43 814 309,88
2.0	базовый уровень операционных расходов	63 982 530,87	42 967 843,37	42 967 843,37
III	Неподконтрольные расходы	60 861 472,65	11 420 283,37	26 941 463,07
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	45 844 102,02	1 133 943,54	1 136 606,56
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 340 413,15	637 604,26	580 827,94
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	117 343,69	13 537,55	13 537,55
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	198 585,10	383 472,36	183 603,09
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 024 484,36	240 594,35	383 687,30
3.3.3.1	налог на имущество организаций	937 245,00	141 347,38	296 656,15
3.3.3.2	земельный налог	87 153,26	99 246,97	87 031,15
3.3.3.3	транспортный налог	86,11	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 894 197,48	5 975 114,57	5 952 000,00
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 894 197,48	5 914 181,71	5 952 000,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	60 932,85	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	22,16	44,00	22,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	8,00	16,00	8,00
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	7 782 760,00	3 673 621,02	6 612 028,57
3.6.1	амортизация основных средств	7 775 447,38	3 673 621,02	6 612 028,57
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 312,62	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	12 660 000,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	154 652 984,10	133 128 881,19	132 623 710,28
4.1	Расходы на топливо (основное)	144 599 769,55	124 811 560,38	123 194 561,35
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 698 505,59	8 126 381,51	9 214 255,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	9 668 932,88	8 109 869,16	9 214 255,47
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 290 787,58	7 743 521,82	8 833 143,34
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	378 145,30	366 347,34	381 112,13
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	29 572,70	16 512,34	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	29 572,70	16 512,34	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	643,50	359,54	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	359,54	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	1,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	354 065,47	190 579,76	214 893,46
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 083,33	7 067,70	7 067,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	49,99	26,96	30,41
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	-2 364 571,06	-16 340 501,52
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	-2 364 571,06	-16 340 501,52
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	-2 016 624,69
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	282 056 288,86	186 169 056,05	185 022 357,03

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/%	мазут	99,6

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

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство теплоносителя
потребителям городского округа «Город Томск»

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

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

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

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

ООО "КТК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 ("Телецентр"), ул. Крылова, 9/2 ("Лазо"), ул. Науки, 9 ("НГСС"), ул. Обская, 73/2 ("Обская"), ул. Горького, 6 ("Техучасток"), ул. Сосновая, 91/1 ("Урожай"), ул. Гоголя, 91/3 ("Школа") города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,10	3-701 от 09.12.2016	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии 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**	158,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 548,00	3-702 от 09.12.2016	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим 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**	7 033,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 033,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 857,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 571,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 571,80		

*-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 2019 год

ООО "КТК"

для потребителей котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 ("Телецентр"), ул. Крылова, 9/2 ("Лазо"), ул. Науки, 9 ("НГСС"), ул. Обская, 73/2 ("Обская"), ул. Горького, 6 ("Техучасток"), ул. Сосновая, 91/1 ("Урожай"), ул. Гоголя, 91/3 ("Школа") города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района

без учета НДС

№ п/п	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	47 907 529,10	36 285 813,75	-11 621 715,35
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	391 417,87	0,00	-391 417,87
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	391 417,87	0,00	-391 417,87
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	164 115,07	0,00	-164 115,07
1.1.3.2	специальная одежда	227 302,80	0,00	-227 302,80
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	20 994 028,80	18 976 522,88	-2 017 505,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 727 030,96	4 580 539,23	853 508,26
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 727 030,96	4 580 539,23	853 508,26
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 727 030,96	4 580 539,23	853 508,26
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	71 742,81	71 742,81
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	2 227,00	2 227,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	32,22	32,22
1.5	расходы на теплоноситель	226 262,51	83 091,51	-143 171,01
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 083,81	2 344,80	-2 739,01
1.5.2	тариф на теплоноситель	44,51	35,44	-9,07
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	148 961,00	0,00	-148 961,00
1.6.1	амортизация основных средств	148 961,00	0,00	-148 961,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 311 038,93	8 881 670,56	570 631,63

1.7.1	оплата труда производственного персонала	8 311 038,93	7 641 657,18	-669 381,75
1.7.1.1	численность производственного персонала	25,71	26,01	0,30
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 938,41	24 486,41	-2 452,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	1 240 013,38	1 240 013,38
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	2,43	2,43
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	42 572,31	42 572,31
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 509 933,76	2 682 264,51	172 330,75
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 509 933,76	2 307 780,47	-202 153,29
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	374 484,04	374 484,04
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 467 907,25	0,00	-4 467 907,25
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 624 917,52	0,00	-1 624 917,52
1.11.1.1	по договорам	616 000,00	0,00	-616 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 008 917,52	0,00	-1 008 917,52
1.11.2	регламентные работы	2 842 989,73	0,00	-2 842 989,73
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:	590 737,21	0,00	-590 737,21
1.12.1	услуги связи	22 524,00	0,00	-22 524,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	105 419,30	0,00	-105 419,30
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	334 158,43	0,00	-334 158,43
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	128 635,48	0,00	-128 635,48
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	3 757,21	0,00	-3 757,21
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	574 401,00	0,00	-574 401,00

1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	444 096,00	0,00	-444 096,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	130 305,00	0,00	-130 305,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	6 600,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5 955 588,09	1 003 382,26	-4 952 205,83
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	155 719,15	0,00	-155 719,15
1.18.1.1	моющие средства	12 692,70	0,00	-12 692,70
1.18.1.2	специальное питание	103 266,45	0,00	-103 266,45
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	39 760,00	0,00	-39 760,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 221 680,96	163 200,20	-2 058 480,76
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 221 680,96	163 200,20	-2 058 480,76
1.18.6	расходы на сбыт	3 578 187,98	840 182,06	-2 738 005,92
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 464,51	0,00	-6 464,51
1.19.1	налог на имущество организаций	6 464,51	0,00	-6 464,51
II	Внереализационные расходы, всего	36 773,38	0,00	-36 773,38
2.4.1	расходы на услуги банков	36 773,38	0,00	-36 773,38
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	47 944 302,48	36 285 813,75	-11 658 488,73
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	47 944 302,48	36 285 813,75	-11 658 488,73
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	47 944 302,48	36 285 813,75	-11 658 488,73

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	105,40	
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,80	
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2019	вид топлива/%	газ природный	101,40

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

ООО "КТК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной "Звезда", расположенной по адресу: город
Колпашево, улица Победы, 97/2 Колпашевского городского
поселения Колпашевского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,10	3-701 от 09.12.2016	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии 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**	152,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 548,00	3-702 от 09.12.2016	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим 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**	1 118,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 118,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 857,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	875,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	875,10		

*-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 2019 год

ООО "КТК"

для потребителей котельной "Звезда", расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2
Колпашевского городского поселения Колпашевского района

без учета
НДС

№ п/п	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	10 708 779,13	8 594 105,01	-2 114 674,12
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	478 342,70	100 107,80	-378 234,90
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	383 476,80	100 107,80	-283 369,00
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	94 865,90	0,00	-94 865,90
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	52 865,90	0,00	-52 865,90
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	42 000,00	0,00	-42 000,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	5 171 334,83	4 557 226,14	-614 108,70
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	983 958,83	1 475 073,69	491 114,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	983 958,83	1 475 073,69	491 114,86
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	983 958,83	1 475 073,69	491 114,86
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	31 009,75	36 597,38	5 587,64
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	875,12	875,10	-0,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	35,43	41,82	6,39
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 804 507,77	1 585 212,51	-219 295,26
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 804 507,77	1 411 858,45	-392 649,32
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	3,64	-1,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	30 075,13	32 360,94	2 285,81
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	173 354,06	173 354,06
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,34	0,34

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	42 572,31	42 572,31
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	544 961,35	478 734,18	-66 227,17
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	544 961,35	426 381,25	-118 580,10
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	52 352,93	52 352,93
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 033,95	2 036,36	2,40
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:	716 696,74	67 536,00	-649 160,74
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	258 724,00	0,00	-258 724,00
1.11.1.1	по договорам	88 000,00	0,00	-88 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	170 724,00	0,00	-170 724,00
1.11.2	регламентные работы	457 972,74	67 536,00	-390 436,74
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:	88 555,14	0,00	-88 555,14
1.12.1	услуги связи	1 200,00	0,00	-1 200,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	15 059,90	0,00	-15 059,90
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	54 242,59	0,00	-54 242,59
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	18 052,65	0,00	-18 052,65
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 551,49	0,00	-1 551,49
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	145 682,75	0,00	-145 682,75
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	126 005,00	0,00	-126 005,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	19 677,75	0,00	-19 677,75
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	6 600,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	740 143,82	284 980,95	-455 162,87

1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	55 468,32	10 325,41	-45 142,91
1.18.1.1	моющие средства	6 215,82	1 963,28	-4 252,54
1.18.1.2	специальное питание	38 902,50	0,00	-38 902,50
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	10 350,00	8 362,12	-1 987,88
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:	500 229,12	22 815,41	-477 413,71
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	500 229,12	22 815,41	-477 413,71
1.18.6	расходы на сбыт	184 446,38	251 840,13	67 393,75
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	5 253,34	0,00	-5 253,34
2.4.1	расходы на услуги банков	5 253,34	0,00	-5 253,34
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	10 714 032,47	8 594 105,01	-2 119 927,46
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	10 714 032,47	8 594 105,01	-2 119 927,46
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	10 714 032,47	8 594 105,01	-2 119 927,46

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	105,40
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,80
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2019	вид топлива/%	газ природный 101,40

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

ООО "КТК"

Виды

деятельности

производство, передача, сбыт

Для

потребителей

котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, улица Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,40	3-308 от 30.09.2016	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии 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**	153,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	337,80	3-309 от 30.09.2016	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим 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**	337,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	337,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	282,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	282,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	282,80		

*-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 2019 год

ООО "КТК"

котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, улица Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

без учета НДС

№ п/п	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 626 256,79	2 491 370,63	-1 134 886,16
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	98 387,65	0,00	-98 387,65
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	98 387,65	0,00	-98 387,65
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	37 090,90	0,00	-37 090,90
1.1.3.2	специальная одежда	43 263,30	0,00	-43 263,30
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	556,39	0,00	-556,39
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	17 477,06	0,00	-17 477,06
1.2	расходы на топливо	1 279 545,36	1 166 671,63	-112 873,73
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	568 371,89	540 912,64	-27 459,25
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	568 371,89	540 912,64	-27 459,25
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	568 371,89	540 912,64	-27 459,25
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	103,91	103,91	0,01
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,47	5,21	-0,26
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	11 296,45	10 834,47	-461,98
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	311,08	282,80	-28,28
1.5.2	тариф на теплоноситель	36,31	38,31	2,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 147 456,80	588 595,91	-558 860,89
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 147 456,80	588 595,91	-558 860,89
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,00	2,15	-0,85

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 873,80	22 767,19	-9 106,61
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	346 531,95	177 755,96	-168 775,99
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	346 531,95	177 755,96	-168 775,99
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	16 350,00	0,00	-16 350,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	16 350,00	0,00	-16 350,00
1.11.1.1	по договорам	16 350,00	0,00	-16 350,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	7 529,95	0,00	-7 529,95
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	7 529,95	0,00	-7 529,95
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	254,34	0,00	-254,34
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	75 000,00	0,00	-75 000,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	75 000,00	0,00	-75 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	16 000,00	0,00	-16 000,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	52 932,39	0,00	-52 932,39
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	36 864,49	0,00	-36 864,49
1.18.1.1	моющие средства	3 729,49	0,00	-3 729,49
1.18.1.2	специальное питание	25 935,00	0,00	-25 935,00
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	7 200,00	0,00	-7 200,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	16 067,90	0,00	-16 067,90
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 626 256,79	2 491 370,63	-1 134 886,16
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 626 256,79	2 491 370,63	-1 134 886,16
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	3 626 256,79	2 491 370,63	-1 134 886,16

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	105,40	
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,80	
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2019	вид топлива/%	газ природный	101,40