



М.Д.Вагина

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

09.10.2019

№ 15/1

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. 11):**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2020 год (тарифное дело №1-98).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) 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 № 1-563/9(346) «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.
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 1) с. Филимоновка 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 № 1-564/9(347) «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 котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка Новокузковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-565/9(349) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) на 2020 год (тарифное дело № 1-377).
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Кургасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2020 года.
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для Сосновского сельского поселения Кургасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-492).
11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей Усть-Чижапского сельского поселения Кургасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-489).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2020 год (тарифное дело №1-98)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 733,00	3 733,00
		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 «Школьная» (ул. Школьная, 55а) 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 № 1-563/9(346) «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

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Организацией МУП «НКС» представлено письмо от 09.10.2019 № 94 о несогласии с тарифами на 2020 год для котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района, обоснование и расчеты не представлены.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП НКС (котельная «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 267,33 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 44,01 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2017 года, составляет 44,01 тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 267,33 тыс. руб. подлежит исключению из состава 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 «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) 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 № 1-563/9(346) «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 № 1-563/9(346)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) 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	3 171,74	3 171,74	
			2020	3 112,64	3 112,64	
			2021	3 245,74	3 348,31	
			2022	3 348,31	3 497,17	
			2023	3 497,17	3 623,81	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

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 «Школьная» (ул. Школьная, 1) с. Филимоновка 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 № 1-564/9(347) «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 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП НКС (котельная «Школьная» (ул. Школьная, №1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 31,56 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 105,06 тыс. руб., в том числе:

1) 84,26 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 347,83 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 17,39 тыс. руб., 2019 – 246,18 тыс. руб., 2018 – 84,26 тыс. руб.);

2) 20,80 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 20,8 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 31,56 тыс. руб. подлежит исключению из 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 «Школьная» (ул. Школьная, №1) с.Филимоновка 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 № 1-564/9(347) «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 № 1-564/9(347)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, №1) с.Филимоновка 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	5 508,16	6 259,17	
			2020	6 259,17	7 353,68	
			2021	7 316,55	7 571,66	
			2022	7 571,66	7 786,37	
			2023	7 786,37	8 075,57	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

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 котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка 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 № 1-565/9(349) «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.

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

Организацией МУП «НКС» представлено письмо от 09.10.2019 № 94 о несогласии с тарифами на 2020 год для котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусовского сельского поселения Асиновского района, обоснование и расчеты не представлены.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП НКС (котельная «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусовского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 90,78 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 0,00 тыс. руб., в том числе:

1) 25,56 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 85,21 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 25,56 тыс. руб., оставшаяся сумма подлежит включению в последующие периоды);

2) 25,56 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет 90,78 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2020 – 25,56 тыс. руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды).

Оставшаяся сумма:

- по результатам деятельности организации в 2017 году подлежит включению в НВВ организации в размере 59,65 тыс. руб. в последующие периоды;

- по результатам деятельности организации 2018 году подлежит исключению из НВВ организации в размере 65,22 тыс. руб. 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 «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка 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 № 1-565/9(349) «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 № 1-565/9(349)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка 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	6 822,28	7 583,51	
			2020	7 583,51	7 936,94	
			2021	7 962,07	8 371,80	
			2022	8 371,80	8 458,15	
			2023	8 458,15	8 488,85	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

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 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) 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.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» городского округа «Город Томск» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 3 457,14 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 1 589,85 тыс. руб., в т.ч.

1) 389,61 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года, составляет 811,69 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 162,34 тыс. руб., 2019- 259,74 тыс. руб., 2020 – 389,61 тыс. руб.);

2) 1 200,24 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2017 года, составляет 1 304,61 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 104,37 тыс. руб., 2020 – 1 200,24 тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 3 457,14 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 «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) 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 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 07.11.2018 № 1-90/9(265)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) 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 «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 474,98	1 474,98	
			2020	1 432,21	1 432,21	
			2021	1 478,18	1 545,53	
			2022	1 545,53	1 633,83	
			2023	1 620,49	1 620,49	
		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. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) на 2020 год (тарифное дело № 1-377)

**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 «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ 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 «ТомСвар» (ИНН 7014063194)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 425,20	4 322,38
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 30,76 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 20,41 тыс. руб., в т. ч.

1) 20,41 тыс. руб. исключено по результатам деятельности 2017 года (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2017 года, составляет 64,66 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 3,23 тыс. руб., 2020 – 20,41 тыс. руб., 2021 – 41,01 тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 30,76 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 «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертиковского сельского поселения Каргасокского 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 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) 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 № 1-176/9(345)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертиковского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 136,07	1 136,07	
			2020	1 136,07	1 136,07	
			2021	1 151,82	1 184,52	
			2022	1 184,52	1 221,47	
			2023	1 221,47	1 248,35	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 363,28	1 363,28	
			2020	1 363,28	1 363,28	
			2021	1 382,18	1 421,42	
			2022	1 421,42	1 465,76	
			2023	1 465,76	1 498,02	

\* 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. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2018-2022 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Термо» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 208,08 тыс. руб. Указанная сумма учтена (исключена) экспертом при установлении тарифов на 2020 год в полном объеме.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2017 № 1-816/9(646)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 326,57	2 410,27
			2019	2 346,65	2 346,65

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
			2020	2 265,01	2 265,01	
			2021	2 588,04	2 682,52	
			2022	2 682,52	2 780,47	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 745,35	2 844,12	
			2019	2 815,98	2 815,98	
			2020	2 718,01	2 718,01	
			2021	3 053,89	3 165,37	
			2022	3 165,37	3 280,95	

**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 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) 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 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 исключить при установлении тарифа на следующий регулируемый период из состава необходимой валовой выручки МУП «Норма» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 54,64 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, сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере 54,64 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в период регулирования 2021-2022 годы.

Сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 126,41 тыс. руб. также подлежит исключению из состава НВВ организации в период регулирования 2021-2022 годы.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского 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 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.10.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 749,52	3 749,52	
			2020	3 680,62	3 680,62	
			2021	4 080,13	4 437,53	
			2022	4 437,53	4 623,86	
			2023	4 623,86	4 767,77	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для Сосновского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-492)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

В связи с предоставлением организацией дополнительных материалов для расчета тарифа и необходимостью анализа представленных документов предлагается снять вопрос с Повестки дня.

**РЕШИЛИ:**

Снять вопрос с рассмотрения.

**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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-489)

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, 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 установлении тарифов на 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Березовское» (Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района Томской области) при формировании тарифов на 2020-2024 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 995,75 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 1 164,90 тыс. руб., в том числе:

1) 372,38 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 063,94 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 319,18 тыс. руб., 2019 – 372,38 тыс. руб., 2020 – 372,38 тыс. руб.);

2) 792,52 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 1 029,25 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 792,52 тыс. руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 236,73 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2018 году в размере 995,75 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <*****>	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	2020	1 913,10	1,00	0,00	-	а)	221,20	а)	-	-	
						б)	1,71				
						в)	57,21				
	2021	1 913,10	1,00	0,00	-	-	а)	221,20	а)	-	-
							б)	1,71			
							в)	57,21			
	2022	1 913,10	1,00	0,00	-	-	а)	221,20	а)	-	-
							б)	1,71			
							в)	57,21			
	2023	1 913,10	1,00	0,00	-	-	а)	221,20	а)	-	-
							б)	1,71			
							в)	57,21			
2024	1 913,10	1,00	0,00	-	-	а)	221,20	а)	-	-	
						б)	1,71				
						в)	57,21				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	5 923,74	7 310,06	
			2021	7 310,06	8 329,48	
			2022	8 329,48	8 659,37	
			2023	8 659,37	9 306,86	
			2024	9 306,86	10 207,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

У.Д.Воропаева

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

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
потребители с.Калтай

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,40	Приказ Департамента от 29.11.2017 № 3-366	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**	158,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 835,30	Приказ Департамента от 29.11.2017 № 3-365	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**	142,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	142,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 537,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	118,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	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 "Южная Тепловая Компания"

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>21 361 005,45</b>	<b>1 968 377,77</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	288 436,09	66 190,80
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	271 459,72	58 578,70
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	16 976,37	7 612,10
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	3 691,86	4 443,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 284,51	3 169,10
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	633 833,32	482 629,08
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	304 278,83	250 952,92
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	304 278,83	250 952,92
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	287 203,02	250 952,92
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,04	41,57
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6 578,12	6,04
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	17 075,81	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	7 936,11	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	229,50	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	34,58	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	11 244,02	4 005,36
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	220,60	118,10
1.5.2	тариф на теплоноситель	50,97	33,92
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
1.7	оплата труда всего, в том числе:	15 076 375,50	778 379,42
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 274 196,08	562 085,55
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,40	2,09
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	44 265,32	22 419,43
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	13 802 179,42	216 293,87
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	19,05	0,62
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	60 376,99	29 103,32
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 553 065,40	235 070,58
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	384 807,22	169 749,84
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 168 258,18	65 320,75
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	28 216,36	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:	252 459,13	71 021,08
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	109 440,00	27 810,00
1.11.1.1	по договорам	84 000,00	27 810,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	25 440,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	110 619,13	10 811,08
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	32 400,00	32 400,00
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:	125 986,08	38 311,85
1.12.1	услуги связи	922,93	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	17 466,91	803,91
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	107 444,07	37 507,94
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	69,03	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	30 025,80	14 430,60
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	30 025,80	14 430,60
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 328,51	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	44 751,27	27 386,07
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 583,62	0,00
1.18.1.1	моющие средства	1 583,62	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	43 167,66	27 386,07
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	43 167,66	27 386,07
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>452 561,78</b>	<b>7 783,79</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	452 561,78	7 783,79
2.4.1	расходы на услуги банков	452 561,78	7 783,79
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>219 404,61</b>	<b>19 761,62</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	19 761,62
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>22 032 971,83</b>	<b>1 995 923,17</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>578,51</b>	<b>534,67</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

#### 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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

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

**МУП НКС**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) 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**	222,20	222,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	222,20	222,20		
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**	52,40	52,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	52,40	52,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	895,50	895,50		

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 по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	52,60	52,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,60	52,60		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	72,70	72,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	62,70	62,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	10,00	10,00	

\*-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 НКС  
котельной "Школьная" (ул. Школьная, №  
55а) с.Ново-Кусково Новокусковского  
сельского поселения Асиновского района  
упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>727,01</b>	<b>774,73</b>	<b>774,73</b>	<b>47,72</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>8,36</b>	<b>6,90</b>	<b>6,90</b>	<b>(1,46)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>718,65</b>	<b>767,83</b>	<b>767,83</b>	<b>49,18</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>718,65</b>	<b>767,83</b>	<b>767,83</b>	<b>49,19</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>45,00</b>	<b>52,40</b>	<b>52,40</b>	<b>7,40</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>673,65</b>	<b>715,43</b>	<b>715,43</b>	<b>41,79</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>673,65</b>	<b>715,43</b>	<b>715,43</b>	<b>41,79</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	85,30	85,30	85,30
8.2	Реализация сторонним потребителям	673,65	630,13	630,13	(43,51)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 224 451,39</b>	<b>1 085 276,04</b>	<b>1 081 077,68</b>	<b>(143 373,70)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 177 357,10</b>	<b>1 060 191,90</b>	<b>1 060 191,90</b>	<b>(117 165,20)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>346 333,23</b>	<b>342 989,52</b>	<b>325 378,22</b>	<b>(20 955,01)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>3 185,80</b>	<b>733,10</b>	<b>870,17</b>	<b>(2 315,64)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 730,00	733,10	870,17	(859,84)



№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 455,80	0,00	0,00	(1 455,80)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>308 823,70</b>	<b>302 665,22</b>	<b>297 934,84</b>	<b>(10 888,86)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	253 635,40	272 113,01	271 060,35	17 424,95
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	55 188,30	30 552,21	26 874,49	(28 313,81)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>12 815,63</b>	<b>12 815,63</b>	<b>0,00</b>	<b>(12 815,63)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	12 815,63	0,00	(12 815,63)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>6 709,68</b>	<b>6 746,46</b>	<b>6 746,46</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 709,68	6 746,46	6 746,46
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>21 508,10</b>	<b>20 065,89</b>	<b>19 826,76</b>	<b>(1 681,34)</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>348 655,99</b>	<b>870 019,43</b>	<b>864 440,04</b>	<b>515 784,04</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>138 997,18</b>	<b>662 084,13</b>	<b>671 252,52</b>	<b>532 255,34</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>209 658,81</b>	<b>205 728,06</b>	<b>190 979,19</b>	<b>(18 679,62)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>209 658,81</b>	<b>205 728,06</b>	<b>190 979,19</b>	<b>(18 679,62)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	207 045,86	205 728,06	188 345,15	(18 700,71)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 612,95	0,00	2 634,04	21,09
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>2 207,24</b>	<b>2 208,33</b>	<b>2 208,33</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	52,60	52,60	52,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	41,96	41,98	41,98
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-44 010,73</b>	<b>(44 010,73)</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-44 010,73	(44 010,73)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-6 601,61	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	-

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 919 440,61</b>	<b>2 291 683,38</b>	<b>2 226 885,21</b>	<b>307 444,60</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
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 "Школьная" (ул. Школьная, №1) с.Филимоновка  
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**	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	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**	25,50	25,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	25,50	25,50		
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**	10,40	10,40		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	10,40	10,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	21,70	21,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	18,70	18,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	3,00	3,00	

\*-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 НКС  
котельной "Школьная" (ул. Школьная,  
№1) с.Филимоновка Новокусковского  
сельского поселения Асиновского района  
упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>244,82</b>	<b>246,25</b>	<b>246,25</b>	<b>1,43</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>5,90</b>	<b>5,00</b>	<b>5,00</b>	<b>(0,90)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>238,92</b>	<b>241,25</b>	<b>241,25</b>	<b>2,33</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>238,92</b>	<b>241,25</b>	<b>241,25</b>	<b>2,33</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>25,30</b>	<b>25,47</b>	<b>25,47</b>	<b>0,17</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>213,62</b>	<b>215,78</b>	<b>215,78</b>	<b>2,16</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>213,62</b>	<b>215,78</b>	<b>215,78</b>	<b>2,16</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	213,62	215,78	215,78	2,16
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 123 159,50</b>	<b>907 544,75</b>	<b>904 033,94</b>	<b>(219 125,57)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 079 961,06</b>	<b>886 568,54</b>	<b>886 568,54</b>	<b>(193 392,52)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>370 230,47</b>	<b>311 200,08</b>	<b>301 557,46</b>	<b>(68 673,02)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>2 280,81</b>	<b>337,78</b>	<b>870,17</b>	<b>(1 410,65)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	733,10	337,78	870,17	137,07

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 547,71	0,00	0,00	(1 547,71)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>346 084,33</b>	<b>281 770,18</b>	<b>276 846,28</b>	<b>(69 238,05)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	281 770,18	248 863,26	247 900,54	(33 869,64)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	64 314,15	32 906,92	28 945,75	(35 368,41)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>6 491,90</b>	<b>6 491,90</b>	<b>0,00</b>	<b>(6 491,90)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	6 491,90	6 491,90	0,00	(6 491,90)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>7 226,80</b>	<b>8 433,84</b>	<b>8 433,84</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 226,80	8 433,84	8 433,84
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>15 373,43</b>	<b>15 373,43</b>	<b>15 407,17</b>	<b>33,74</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>173 659,88</b>	<b>333 971,58</b>	<b>350 532,85</b>	<b>176 872,98</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>42 964,82</b>	<b>186 923,50</b>	<b>213 474,94</b>	<b>170 510,12</b>

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
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:	130 695,06	146 611,67	136 621,50	5 926,44
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	130 695,06	146 611,67	136 621,50	5 926,44
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	127 650,03	146 611,67	133 784,44	6 134,41
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 045,03	0,00	2 837,05	(207,97)
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	436,41	436,41	436,41
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	10,40	10,40	10,40
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	-84 263,70	-105 064,67	(105 064,67)
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	-84 263,70	-105 064,67	(105 064,67)



№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
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	-20 800,97	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 667 049,85</b>	<b>1 447 651,75</b>	<b>1 451 059,58</b>	<b>-215 990,27</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП НКС**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной "Школьная" (ул. Партизанская, № 73) села Казанка  
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**	226,30	226,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,30	226,30		
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**	21,10	21,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	21,10	21,10		

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*	895,50	895,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	14,40	14,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	14,40	14,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	19,20	19,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	16,60	16,60	
неснижаемый запас	уголь	тонн	2,60	2,60	

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

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

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

**МУП НКС**

котельной "Школьная" (ул.  
Партизанская, № 73) села Казанка  
Новокусовского сельского поселения  
Асиновского района  
упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	225,12	219,01	219,01	(6,11)
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	11,50	5,78	5,78	(5,72)
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	213,62	213,23	213,23	(0,39)
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	213,62	213,23	213,23	(0,39)
6	<b>Потери</b>	20,49	21,11	21,11	0,62
7	<b>Потребители из сети</b>	193,13	192,12	192,12	(1,01)
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	193,13	192,12	192,12	(1,01)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	193,13	192,12	192,12	(1,01)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 084 197,23</b>	<b>870 797,95</b>	<b>867 429,29</b>	<b>(216 767,94)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 042 497,33</b>	<b>850 671,07</b>	<b>850 671,07</b>	<b>(191 826,27)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>74 141,22</b>	<b>299 869,31</b>	<b>294 154,53</b>	<b>220 013,32</b>
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:	2 168,40	311,06	870,17	(1 298,23)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
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	733,10	311,06	870,17	137,07
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 435,30	0,00	0,00	(1 435,30)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>53 152,04</b>	<b>276 403,20</b>	<b>272 126,51</b>	<b>218 974,47</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	248 873,13	247 910,37	247 910,37
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	53 152,04	27 530,07	24 216,14	(28 935,90)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>2 462,25</b>	<b>2 462,25</b>	<b>0,00</b>	<b>(2 462,25)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	2 462,25	2 462,25	0,00	(2 462,25)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>6 045,97</b>	<b>6 446,99</b>	<b>6 446,99</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 045,97	6 446,99	6 446,99
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>16 358,53</b>	<b>14 646,82</b>	<b>14 710,87</b>	<b>(1 647,66)</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>166 091,97</b>	<b>308 661,78</b>	<b>324 213,83</b>	<b>158 121,86</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>38 190,99</b>	<b>166 231,35</b>	<b>189 843,58</b>	<b>151 652,60</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>127 900,98</b>	<b>141 826,17</b>	<b>133 765,98</b>	<b>5 865,00</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>127 900,98</b>	<b>141 826,17</b>	<b>133 765,98</b>	<b>5 865,00</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	125 384,44	141 826,17	131 392,49	6 008,05
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 516,54	0,00	2 373,49	(143,05)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>604,26</b>	<b>604,26</b>	<b>604,26</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	14,40	14,40	14,40
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	41,96	41,96	41,96
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	0,00	0,00	0,00	-
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25 562,95</b>	<b>25 562,95</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	25 562,95	25 562,95
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	8 520,98	-25 562,95	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 324 430,41</b>	<b>1 487 850,02</b>	<b>1 485 797,65</b>	<b>161 367,24</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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



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

**ООО "УК ТПЗ"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
прочие

**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	156,30	156,30	Приказ ДТР Томской области 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**	156,30	156,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,30	156,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	290,90	290,90	Приказ Минэнерго России 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 теплоносителя в целом по организации	м3*	1 226,30	1 226,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 226,30	1 226,30		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	35,40	35,40	Приказ ДТР Томской области от 31.08.2018 № 3-119
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	35,40	35,40	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	

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

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

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

ООО "УК ТПЗ"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>10 774,62</b>	<b>10 774,62</b>	<b>10 774,62</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>42,74</b>	<b>42,74</b>	<b>42,74</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>10 731,88</b>	<b>10 731,88</b>	<b>10 731,88</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>10 731,88</b>	<b>10 731,88</b>	<b>10 731,88</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>290,88</b>	<b>290,88</b>	<b>290,88</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>10 441,00</b>	<b>10 441,00</b>	<b>10 441,00</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>10 441,00</b>	<b>10 441,00</b>	<b>10 441,00</b>
8.1	Собственное потребление	301,00	301,00	301,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 140,00	10 140,00	10 140,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 309 886,74</b>	<b>5 238 953,14</b>	<b>5 254 153,20</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>5 117 864,47</b>	<b>5 117 864,47</b>	<b>5 117 864,47</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 835 199,90</b>	<b>1 986 168,51</b>	<b>2 717 117,01</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>6 650,53</b>	<b>6 243,42</b>	<b>8 331,97</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>78 306,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>95 801,27</b>	<b>106 236,22</b>	<b>108 528,52</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	802,00	765,00	640,88
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	33 000,00	33 561,00	35 977,42
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	61 999,27	71 910,22	71 910,22
3.3.3.1	налог на имущество организаций	29 971,33	29 971,33	29 971,33
3.3.3.2	земельный налог	32 027,94	41 938,88	41 938,88
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 136 718,81</b>	<b>1 121 533,64</b>	<b>1 130 684,81</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	741 041,29	731 141,88	735 205,60
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	395 677,52	390 391,75	395 479,21
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	0,28
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>517 722,52</b>	<b>517 722,12</b>	<b>519 677,85</b>
3.6.1	амортизация основных средств	517 722,52	517 722,12	519 677,85
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>20 537,09</b>	<b>20 940,97</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	20 537,09	20 940,97
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>559 115,50</b>	<b>549 799,73</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-345 219,48</b>	<b>379 153,15</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>8 934 966,10</b>	<b>8 578 547,94</b>	<b>8 572 300,86</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>7 360 707,38</b>	<b>7 038 933,68</b>	<b>7 090 755,08</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 446 599,88</b>	<b>1 344 160,07</b>	<b>1 239 838,04</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 446 599,88</b>	<b>1 344 160,07</b>	<b>1 239 838,04</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 446 599,88	1 317 666,84	1 213 685,13
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	26 493,24	26 152,91
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>127 658,84</b>	<b>195 454,19</b>	<b>241 707,73</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 025,19	1 226,30	1 226,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	124,52	159,39	197,10
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-389 609,79</b>	<b>-1 589 850,94</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-389 609,79	-1 589 850,94
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	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

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>16 080 052,75</b>	<b>15 414 059,80</b>	<b>14 953 720,12</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,2	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	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 "ТомСвар"**

Виды деятельности

производство, передача,  
сбыт

Для потребителей

бюджет

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	163,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00

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

**ООО "ТомСвар"**

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>5 950 867,67</b>	<b>2 266 461,84</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	154 546,81	45 598,53
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	154 546,81	45 598,53
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	23 107,94	23 962,93
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	131 438,87	21 635,60
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 687 477,16	1 317 137,15
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	250 000,00	144 790,08
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	250 000,00	144 790,08
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	250 000,00	144 790,08
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	33,58	18,99
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,44	7,62
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	14 772,55	11 506,29
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	145,00	114,20
1.4.2	тариф на холодную воду	101,88	100,76
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 189 977,85	511 906,02
1.7.1	оплата труда производственного персонала	702 000,00	457 203,97
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,50	2,15
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 400,00	17 721,08



№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	487 977,85	54 702,05
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,47	0,20
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 581,78	22 792,52
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	359 373,31	154 595,62
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	212 004,00	138 075,60
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	147 369,31	16 520,02
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	70 000,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	70 000,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	70 000,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	5 000,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 000,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	219 720,00	80 928,15
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	219 720,00	80 928,15
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>15 000,00</b>	<b>5 119,06</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 000,00	5 119,06
2.4.1	расходы на услуги банков	15 000,00	5 119,06
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>58 996,00</b>	<b>22 110,02</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	9 513,08
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>6 024 863,67</b>	<b>2 293 690,93</b>

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>523,40</b>	<b>523,40</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>5 965 867,67</b>	<b>2 271 580,90</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>9 513,08</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	58 996,00	22 110,02
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>5 965 867,67</b>	<b>2 281 093,98</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,2
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	прочие виды топлива 104,8

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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
население

**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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	149,60	149,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	14,60	14,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>637,00</b>	<b>656,10</b>	<b>656,09</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>1,20</b>	<b>1,14</b>	<b>1,14</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>635,80</b>	<b>654,96</b>	<b>654,95</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>635,80</b>	<b>654,95</b>	<b>654,95</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>14,80</b>	<b>14,59</b>	<b>14,58</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>621,00</b>	<b>640,37</b>	<b>640,37</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>621,00</b>	<b>640,37</b>	<b>640,37</b>
8.1	Собственное потребление	491,00	417,71	417,71
8.2	Реализация сторонним потребителям	130,00	222,66	222,66
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,04
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	1,05	1,02	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>7 802 145,62</b>	<b>94 721,81</b>	<b>94 996,64</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>7 430 614,88</b>	<b>92 532,50</b>	<b>92 532,50</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>75 820,33</b>	<b>71 651,75</b>	<b>90 588,42</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>9 986,20</b>	<b>1 115,15</b>	<b>571,92</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	9 414,28	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	9 414,28	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>28 605,99</b>	<b>28 688,98</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	28 605,99	28 688,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>65 834,13</b>	<b>61 327,52</b>	<b>61 327,52</b>
3.6.1	амортизация основных средств	65 834,13	61 327,52	61 327,52
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-19 396,91</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>759 826,77</b>	<b>565 407,28</b>	<b>562 328,56</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>531 845,88</b>	<b>427 936,20</b>	<b>428 065,59</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>223 293,55</b>	<b>133 035,90</b>	<b>134 062,65</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>223 293,55</b>	<b>133 035,90</b>	<b>134 062,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	223 293,55	133 035,90	134 062,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>4 687,34</b>	<b>4 435,18</b>	<b>200,32</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	97,90	3,90	3,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,88	1 137,22	51,36
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-20 411,58</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-20 411,58
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

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>8 637 792,72</b>	<b>731 780,85</b>	<b>727 502,04</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,2
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	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 «Термо»**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу улица Лесотехническая, 2,  
стр. 25 села Тимирязевское 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	156,90	156,90	-	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,90	156,90		
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90	156,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	403,30	403,30	-	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	403,30	403,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,30	403,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	61,07	61,07		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	61,07	61,07		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-	-	
	дизельное топливо	тонн	-	-	
	дизельное топливо	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	-	-

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

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

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

**ООО «Термо»**

потребители котельной, расположенной по адресу улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа "Город Томск"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	2 608,67	2 650,74	2 650,74	42,08
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	6,95	7,08	7,08	0,13
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	2 601,72	2 643,67	2 643,67	41,95
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	2 601,72	2 643,67	2 643,67	41,95
6	<b>Потери</b>	403,34	403,34	403,34	-
7	<b>Потребители из сети</b>	2 198,38	2 240,33	2 240,33	41,95
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	2 198,38	2 240,33	2 240,33	41,95
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 198,38	2 240,33	2 240,33	41,95
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	-	1,03	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,14	0,00	0,00	(0,14)
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	2 200 515,91	2 200 589,16	2 192 003,28	(8 512,63)
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	678 424,41	700 349,38	537 073,08	(141 351,33)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	39 984,00	39 984,00	149 395,80	109 411,80
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 809,51	17 899,40	0,00	(10 809,51)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
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	10 315,80	17 899,40	0,00	(10 315,80)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	493,71	0,00	0,00	(493,71)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	493,71	0,00	0,00	(493,71)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>515 094,78</b>	<b>389 195,78</b>	<b>387 677,29</b>	<b>(127 417,49)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	196 344,40	196 350,94	195 584,85	(759,55)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	318 750,38	192 844,85	192 092,44	(126 657,94)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>112 536,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(112 536,12)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	112 536,12	0,00	0,00	(112 536,12)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>253 270,20</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	253 270,20	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.8</b>	<b>прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 758 374,82</b>	<b>2 780 969,74</b>	<b>2 553 371,97</b>	<b>(205 002,85)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 752 740,61</b>	<b>1 814 875,73</b>	<b>1 638 912,17</b>	<b>(113 828,44)</b>
<b>4.2</b>	<b>Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>975 260,71</b>	<b>966 094,01</b>	<b>914 459,80</b>	<b>(60 800,91)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>975 260,71</b>	<b>966 094,01</b>	<b>914 459,80</b>	<b>(60 800,91)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	975 260,71	966 094,01	914 459,80	(60 800,91)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>30 373,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(30 373,50)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-208 084,40	

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 637 315,14</b>	<b>5 681 908,28</b>	<b>5 074 363,93</b>	<b>-562 951,21</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		
4	Индекс роста цен на топливо (с 01.07.2020)	вид топлива/%	газ природный	103,00	

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

**МУП "НОРМА"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Зоркальцевское Зоркальцевского сельского поселения Томского  
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	221,64	221,64	Приказ Департамента тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/39	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	221,64	221,64		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,6	221,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	195,44	195,44	Приказ Департамента тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/40	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**	195,44	195,44		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,4	195,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	125,38	125,38		

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 по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	125,38	125,38		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	125,38	125,38		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	угол ь	тонн	85,20	85,20	Приказ Департамента тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/38
эксплуатационный запас	угол ь	тонн	73,50	73,50	
неснижаемый запас	угол ь	тонн	11,70	11,70	

\*-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**

МУП "НОРМА"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 042,09</b>	<b>1 042,16</b>	<b>1 042,16</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>11,80</b>	<b>11,83</b>	<b>11,83</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 030,29</b>	<b>1 030,33</b>	<b>1 030,33</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 030,29</b>	<b>1 030,33</b>	<b>1 030,33</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>195,40</b>	<b>195,44</b>	<b>195,44</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>834,89</b>	<b>834,89</b>	<b>834,89</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>834,89</b>	<b>834,89</b>	<b>834,89</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	834,89	834,89	834,89
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	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)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 443 693,94</b>	<b>1 381 398,72</b>	<b>1 376 054,82</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 387 212,49</b>	<b>1 349 470,25</b>	<b>1 349 470,25</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>560 995,03</b>	<b>439 094,32</b>	<b>444 811,70</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>11 396,65</b>	<b>0,00</b>	<b>427,12</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	461,96	0,00	427,12
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 716,45	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 218,24	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	4 218,24	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>502 658,03</b>	<b>410 764,75</b>	<b>413 959,68</b>

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	262 771,26	362 165,99	364 982,92
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	239 886,77	48 598,76	48 976,77
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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>46 940,36</b>	<b>28 329,57</b>	<b>30 424,90</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 428 156,17</b>	<b>1 040 803,40</b>	<b>1 252 048,09</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 577 998,09</b>	<b>799 652,48</b>	<b>1 014 885,84</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>850 158,08</b>	<b>232 760,85</b>	<b>229 651,04</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>850 158,08</b>	<b>232 760,85</b>	<b>229 651,04</b>
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>8 390,07</b>	<b>7 511,22</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	125,38	125,38
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	66,92	59,91
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
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	-126 420,49	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 432 845,14</b>	<b>2 671 393,95</b>	<b>3 072 914,61</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	уголь	104,1
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	вид топлива/%	уголь	104,1

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

**МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского  
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	221,20	221,20	221,20	221,20	221,20	Приказ от 23.05.2019 № 3-60	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	221,20	221,20	221,20	221,20	221,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,20	221,20	221,20	221,20	221,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	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**	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21		

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 технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	125,70	125,70	125,70	125,70	125,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	125,70	125,70	125,70	125,70	125,70		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

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

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	603,69	561,37	-42,32	603,69	561,37	-42,32	603,69	561,37	-42,32	603,69	561,37	-42,32	603,69	561,37	-42,32
2	Собственные нужды источника тепла	6,80	1,62	-5,18	6,80	1,62	-5,18	6,80	1,62	-5,18	6,80	1,62	-5,18	6,80	1,62	-5,18
3	Отпуск с коллекторов источника	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14	596,89	559,75	-37,14
6	Потери	83,71	57,21	-26,49	83,71	57,21	-26,49	83,71	57,21	-26,49	83,71	57,21	-26,49	83,71	57,21	-26,49
7	Потребители из сети	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65	513,18	502,53	-10,65
8.1	Собственное потребление	27,27	26,92	-0,35	27,27	26,92	-0,35	27,27	26,92	-0,35	27,27	26,92	-0,35	27,27	26,92	-0,35
8.2	Реализация сторонним потребителям	485,91	475,61	-10,30	485,91	475,61	-10,30	485,91	475,61	-10,30	485,91	475,61	-10,30	485,91	475,61	-10,30
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02		1,14	1,03		1,03	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,15	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,49	2,49		2,50	2,49		2,50	2,49		2,50	2,49		2,50	2,49	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43		0,00	0,43		0,00	0,43		0,00	0,43		0,00	0,43	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	

5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02		1,14	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 647 871,10</b>	<b>1 913 097,47</b>	<b>-734 773,64</b>	<b>3 030 448,09</b>	<b>1 969 725,15</b>	<b>-1 060 722,94</b>	<b>3 120 149,35</b>	<b>2 028 029,01</b>	<b>-1 092 120,33</b>	<b>3 212 505,77</b>	<b>2 088 058,67</b>	<b>-1 124 447,10</b>	<b>3 307 595,94</b>	<b>2 149 865,21</b>	<b>-1 157 730,73</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 647 871,10</b>	<b>1 913 097,47</b>	<b>-734 773,64</b>	<b>2 647 871,10</b>	<b>1 913 097,47</b>	<b>-734 773,64</b>	<b>2 647 871,10</b>	<b>1 913 097,47</b>	<b>-734 773,64</b>	<b>2 647 871,10</b>	<b>1 913 097,47</b>	<b>-734 773,64</b>	<b>2 647 871,10</b>	<b>1 913 097,47</b>	<b>-734 773,64</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>562 449,37</b>	<b>184 256,61</b>	<b>-378 192,76</b>												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	119 881,20	<b>119 881,20</b>												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	562 449,37	64 375,41	<b>-498 073,96</b>												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	439 524,00	0,00	<b>-439 524,00</b>												
2.1.3.2	специальная одежда	26 017,40	26 388,39	<b>370,98</b>												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	24 074,06	19 963,12	<b>-4 110,93</b>												
2.1.3.4	ГСМ топливо	72 833,91	18 023,90	<b>-54 810,01</b>												
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>												
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 899 766,31</b>	<b>1 628 964,29</b>	<b>-270 802,01</b>	<b>2 174 253,56</b>	<b>1 677 181,64</b>	<b>-497 071,92</b>	<b>2 238 611,46</b>	<b>1 726 826,21</b>	<b>-511 785,25</b>	<b>2 304 874,36</b>	<b>1 777 940,27</b>	<b>-526 934,09</b>	<b>2 373 098,64</b>	<b>1 830 567,30</b>	<b>-542 531,34</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 447 024,88	1 465 633,82	18 608,94	1 656 097,90	1 509 016,58	-147 081,32	1 705 118,40	1 553 683,47	-151 434,93	1 755 589,90	1 599 672,50	-155 917,40	1 807 555,36	1 647 022,81	-160 532,56
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	5,26	-0,74												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 111,48	23 236,80	3 125,32												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	452 741,43	163 330,47	-289 410,96	518 155,66	168 165,06	-349 990,60	533 493,07	173 142,74	-360 350,33	549 284,46	178 267,77	-371 016,69	565 543,28	183 544,49	-381 998,79
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,38	0,45	-0,93												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 280,94	30 207,84	2 926,90												
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по</b>	<b>37 089,96</b>	<b>14 683,20</b>	<b>-22 406,76</b>												

	договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:																		
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	7 340,84	0,00	-7 340,84															
2.4.1.1	по договорам	7 072,00	0,00	-7 072,00															
2.4.1.2	хозяйственным способом	268,84	0,00	-268,84															
2.4.2	регламентные работы	0,00	14 683,20	14 683,20															
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	29 749,12	0,00	-29 749,12															
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00															
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	26 927,60	21 460,82	-5 466,78															
2.5.1	услуги связи	6 723,54	6 893,32	169,78															
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00															
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00															
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	20 204,06	14 005,96	-6 198,11															
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	561,54	561,54															
2.6	Расходы на служебные командировки	8 684,70	5 780,92	-2 903,78															
2.7	Расходы на обучение персонала	29 120,00	20 824,44	-8 295,56															
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00															
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00															
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных	0,00	0,00	0,00															



	расходов)																
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	83 833,17	37 127,18	-46 706,00													
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	8 106,28	5 611,40	-2 494,88													
2.9.1.1	мощные средства	0,00	0,00	0,00													
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00													
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00													
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00													
2.9.1.5	медицинский осмотр	8 106,28	5 611,40	-2 494,88													
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00													
2.9.3	льготный проезд	17 894,76	13 492,14	-4 402,62													
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00													
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	57 832,13	18 023,64	-39 808,49													
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	57 832,13	18 023,64	-39 808,49													
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00													
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00													
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00													
III	Неподконтрольные расходы	739 984,98	686 932,61	-53 052,38	821 084,36	698 395,65	-122 688,71	842 996,70	715 274,58	-127 722,12	865 583,40	719 875,52	-145 707,87	866 257,44	673 838,25	-192 419,19	
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫ Х РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>628,63</b>	<b>604,45</b>	<b>-24,18</b>	<b>653,78</b>	<b>604,45</b>	<b>-49,33</b>	<b>679,93</b>	<b>604,45</b>	<b>-75,48</b>	<b>707,13</b>	<b>604,45</b>	<b>-102,68</b>	<b>735,42</b>	<b>604,45</b>	<b>-130,97</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	628,63	604,45	-24,18	653,78	604,45	-49,33	679,93	604,45	-75,48	707,13	604,45	-102,68	735,42	604,45	-130,97
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>573 729,42</b>	<b>491 947,22</b>	<b>-81 782,21</b>	<b>656 624,57</b>	<b>506 508,85</b>	<b>-150 115,72</b>	<b>676 060,66</b>	<b>521 501,52</b>	<b>-154 559,15</b>	<b>696 072,06</b>	<b>536 937,96</b>	<b>-159 134,10</b>	<b>716 675,79</b>	<b>552 831,32</b>	<b>-163 844,47</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	437 001,51	442 621,41	5 619,90	500 141,57	455 723,01	-44 418,56	514 945,76	469 212,41	-45 733,35	530 188,15	483 101,10	-47 087,05	545 881,72	497 400,89	-48 480,83
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	136 727,91	49 325,80	-87 402,11	156 483,01	50 785,85	-105 697,16	161 114,91	52 289,11	-108 825,80	165 883,91	53 836,87	-112 047,04	170 794,07	55 430,44	-115 363,63
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внерезиданционных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>106 730,36</b>	<b>141 036,38</b>	<b>34 306,02</b>	<b>102 553,58</b>	<b>137 331,26</b>	<b>34 777,68</b>	<b>102 553,58</b>	<b>137 331,26</b>	<b>34 777,68</b>	<b>102 553,58</b>	<b>124 653,88</b>	<b>22 100,30</b>	<b>79 945,58</b>	<b>61 266,96</b>	<b>-18 678,62</b>
3.6.1	амортизация основных средств	102 553,58	137 331,26	34 777,68	102 553,58	137 331,26	34 777,68	102 553,58	137 331,26	34 777,68	102 553,58	124 653,88	22 100,30	79 945,58	61 266,96	-18 678,62

3.6.2	амортизация прочего имущества	4 176,78	3 705,12	-471,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 674,80	11 770,11	95,32	12 141,79	12 005,52	-136,27	12 627,46	12 485,74	-141,72	13 132,56	12 985,17	-147,39	13 657,86	13 504,57	-153,29
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	11 674,80	11 770,11	95,32	12 141,79	12 005,52	-136,27	12 627,46	12 485,74	-141,72	13 132,56	12 985,17	-147,39	13 657,86	13 504,57	-153,29
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	47 221,77	41 574,45	-5 647,32	49 110,64	41 945,57	-7 165,07	51 075,07	43 351,61	-7 723,46	53 118,07	44 694,07	-8 424,00	55 242,79	45 630,95	-9 611,84
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 349 992,33	1 834 310,59	484 318,26	1 568 584,08	1 805 803,82	237 219,74	1 631 326,29	1 880 589,95	249 263,66	1 696 585,86	1 959 145,75	262 559,89	1 764 444,51	2 043 304,05	278 859,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	812 240,00	1 024 963,86	212 723,86	844 729,60	1 065 962,42	221 232,82	878 517,64	1 110 732,84	232 215,20	913 659,89	1 158 494,35	244 834,46	950 206,40	1 210 626,60	260 420,20
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	537 752,33	808 760,98	271 008,65	723 854,48	739 841,40	15 986,92	752 808,65	769 857,12	17 048,47	782 925,97	800 651,40	17 725,43	814 238,11	832 677,46	18 439,34
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	477 961,59	717 591,63	239 630,04	723 854,48	739 841,40	15 986,92	752 808,65	769 857,12	17 048,47	782 925,97	800 651,40	17 725,43	814 238,11	832 677,46	18 439,34
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	454 014,42	715 032,50	261 018,08	703 391,83	739 841,40	36 449,57	731 527,51	769 857,12	38 329,61	760 793,58	800 651,40	39 857,82	791 220,43	832 677,46	41 457,03

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	12,89	13,46	0,57	12,89	13,46	0,57	12,89	13,46	0,57	12,89	13,46	0,57	12,89	13,46	0,57
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	35,22	53,13	17,91	54,57	54,97	0,41	56,75	57,20	0,45	59,02	59,49	0,47	61,38	61,87	0,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	23 947,17	2 559,13	-21 388,04	20 462,64	0,00	-20 462,64	21 281,15	0,00	-21 281,15	22 132,39	0,00	-22 132,39	23 017,69	0,00	-23 017,69
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,57	0,00	-0,57	0,57	0,00	-0,57	0,57	0,00	-0,57	0,57	0,00	-0,57	0,57	0,00	-0,57
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	42,23	0,00		36,09	0,00		37,53	0,00		39,03	0,00		40,60	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	59 790,74	91 169,35	31 378,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	59 790,74	91 169,35	31 378,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	585,75	585,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 164 898,34	-1 164 898,34	0,00	-236 726,37	-236 726,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 164 898,34	-1 164 898,34	0,00	-236 726,37	-236 726,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-348 510,83		0,00	-368 425,73		0,00	-278 808,66		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 737 848,41	3 269 442,32	-1 468 406,09	5 420 116,52	3 888 687,41	-1 531 429,11	5 594 472,34	4 255 467,81	-1 339 004,53	5 774 675,03	4 488 271,28	-1 286 403,74	5 938 297,89	4 867 007,51	-1 071 290,38

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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