



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

12.11.2020

№ 27/1

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
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.6):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2021 год (тарифное дело № 1-314).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-313).
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково 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 № 1-562/9(348) «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 2021 года (тарифное дело № 1-495).
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково 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 № 1-563/9(346) «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 2021 года (тарифное дело № 1-494).

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского районатеплоснабжающей 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 2021 года (тарифное дело № 1-496).

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка 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 № 1-565/9(349) «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 2021 года (тарифное дело № 1-493).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2021 год (тарифное дело № 1-314)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	4 211,86	4 218,37
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	4 211,86	4 218,37

* 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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-313)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 750,65) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-299,20) тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-451,45) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020 - 2024 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.11.2019 № 1-383/9(430)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского 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 Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 294,83	12 294,83	
			2021	9 990,08	9 990,08	
			2022	11 904,40	12 815,67	
			2023	12 680,07	12 680,07	
			2024	12 680,07	12 680,07	
		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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-495)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. 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 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 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 «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 473,71) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 327,54 тыс. руб., в том числе:

- 1) 761,73 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) 591,21 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 3) (-1 025,40) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-448,30) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

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

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского 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 «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98	
			2020	2 311,98	2 473,78	
			2021	2 473,78	2 622,15	
			2022	2 536,10	2 608,27	
			2023	2 608,27	2 638,27	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98	
			2020	2 311,98	2 473,78	
			2021	2 473,78	2 622,15	
			2022	2 536,10	2 608,27	
2023	2 608,27		2 638,27			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «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 2021 года (тарифное дело № 1-494)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «НКС» (котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-243,82) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-267,33) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся по результатам деятельности в 2019 году в размере (-243,82) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские 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 «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского 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 «Новокусковские 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	2 864,69	2 864,69	
			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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «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 2021 года (тарифное дело № 1-496)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «НКС» (котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-157,36) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-70,90) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-31,56) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-39,34) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся по результатам деятельности в 2019 году в размере (-118,02) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 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» (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 «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с. Филимоновка Новокусковского 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 «Новокусковские 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	7 058,92	7 058,92	
			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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка 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 № 1-565/9(349) «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 2021 года (тарифное дело № 1-493)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 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» (котельной «Школьная» (ул. Партизанская, №73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-337,13) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-155,56) тыс. руб., в том числе:

- 1) 59,65 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-65,21) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 3) (-150,00) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся по результатам деятельности в 2019 году в размере (-187,13) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-565/9(349) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские 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 «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского 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 «Новокусковские 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	7 093,43	7 093,43	
			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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

У.Д.Воропаева

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

МУП "ТЕХНИК"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

села Батурино Спасского
сельского поселения
Томского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 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	159,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	343,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	426,76

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП "ТЕХНИК"

села Батурино Спасского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 430 308,82	2 879 807,47	-1 550 501,35
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	61 850,00	0,00	-61 850,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	61 850,00	0,00	-61 850,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	49 500,00	0,00	-49 500,00
1.1.3.2	специальная одежда	11 150,00	0,00	-11 150,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 200,00	0,00	-1 200,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 631 650,00	1 726 421,61	-905 228,39
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	122 523,87	122 523,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	122 523,87	122 523,87
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	122 523,87	122 523,87
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	17,84	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,87	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	38 181,12	37 629,92	-551,20
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	426,70	426,76	0,06

1.5.2	тариф на теплоноситель	89,48	88,18	-1,31
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	388 888,89	296 250,84	-92 638,05
1.6.1	амортизация основных средств	388 888,89	296 250,84	-92 638,05
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	922 276,61	531 007,06	-391 269,55
1.7.1	оплата труда производственного персонала	516 600,32	473 823,33	-42 776,99
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,50	2,41	-0,09
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 220,01	16 352,45	-867,56
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	405 676,30	57 183,73	-348 492,56
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,15	0,23	-0,92
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 491,84	21 144,73	-8 347,10
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	278 527,54	160 364,13	-118 163,40
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	156 013,30	143 094,65	-12 918,65
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	122 514,24	17 269,49	-105 244,75
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	58 788,66	0,00	-58 788,66
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	58 788,66	0,00	-58 788,66
1.11.1.1	по договорам	48 000,00	0,00	-48 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	10 788,66	0,00	-10 788,66
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	15 940,13	4 261,85	-11 678,28
1.12.1	услуги связи	5 488,61	0,00	-5 488,61
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	10 451,52	4 261,85	-6 189,67
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	16 214,32	0,00	-16 214,32
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	17 991,55	1 348,19	-16 643,36
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	16 474,39	0,00	-16 474,39
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	8 428,64	0,00	-8 428,64
1.18.1.5	медицинский осмотр	8 045,75	0,00	-8 045,75
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 517,16	1 348,19	-168,97
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 517,16	1 348,19	-168,97
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	6 400,00	5 110,23	-1 289,77
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 400,00	5 110,23	-1 289,77
2.4.1	расходы на услуги банков	6 400,00	5 110,23	-1 289,77
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00

3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	15 000,00	28 849,18	13 849,18
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	28 849,18	28 849,18
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 451 708,82	2 913 766,87	-1 537 941,95
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	592,56	691,35	98,79
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 436 708,82	2 884 917,70	-1 551 791,13
2	Финансовый результат от реализации	0,00	28 849,18	28 849,18
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	15 000,00	28 849,18	13 849,18
3	необходимая валовая выручка, всего	4 436 708,82	2 913 766,87	-1 522 941,95
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3

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

МУП "ТЕХНИК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
села Вершинино Спасского
сельского поселения Томского
района

Для потребителей

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	225,30	225,30	от 30.09.2016 № 3-308
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	230,70	230,70	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	230,70	230,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	425,30	425,30	от 30.09.2016 № 3-309
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	76,40	76,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	76,40	76,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	446,10	446,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	19,30	19,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	19,30	19,30	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП "ТЕХНИК"

Упрощенная система налогообложения

села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	258,20	249,03	249,03	- 9,17
2	Собственные нужды источника тепла	41,20	4,14	4,14	- 37,06
3	Отпуск с коллекторов источника	217,00	244,89	244,89	27,89
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	217,00	244,89	244,89	27,89
6	Потери	0,00	76,46	76,46	76,46
7	Потребители из сети	217,00	168,43	168,43	- 48,57
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	217,00	168,43	168,43	- 48,57
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	217,00	168,43	168,43	- 48,57
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	- 0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 080 826,25	1 160 727,90	1 157 379,65	76 553,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 039 256,01	1 127 358,10	1 127 358,10	88 102,09
III	Неподконтрольные расходы	351 989,18	394 549,68	373 041,86	21 052,69
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	343 589,18	347 541,08	346 538,56	2 949,38
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	209 863,30	278 792,09	277 987,88	68 124,58
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	133 725,88	68 748,99	68 550,68	-65 175,20
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	20 388,12	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	20 388,12	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 400,00	6 768,48	6 881,29	-1 518,71
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	8 400,00	6 768,48	6 881,29	1 518,71
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	19 852,00	19 622,02	19 622,02
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	463 310,59	449 774,45	451 402,01	-11 908,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	448 000,00	268 033,02	266 228,84	-181 771,16
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	15 310,59	180 031,30	183 471,39	168 160,80
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	15 310,59	180 031,30	183 471,39	168 160,80
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	15 310,59	180 031,30	183 471,39	168 160,80
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 710,12	1 701,78	1 701,78
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	19,30	19,30	19,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	88,61	88,18	88,18
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-299 201,56	-299 201,56
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	-299 201,56	-299 201,56
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НБВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 896 126,02	2 005 052,03	1 682 621,96	-213 504,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,5
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,5

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

МУП НКС

Виды
деятельности
Для
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,70	220,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	219,80	219,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	219,80	219,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	827,80	827,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	827,80	827,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м ³ *	895,50	895,50		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	818,08	818,08		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	818,08	818,08		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	376,00	376,00	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	324,30	324,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,70	51,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП НКС

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

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 958,70	3 920,21	3 730,60	771,90
2	Собственные нужды источника тепла	13,02	14,49	14,49	1,47
3	Отпуск с коллекторов источника	2 945,68	3 905,72	3 716,11	770,43
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 945,68	3 905,72	3 716,11	770,43
6	Потери	569,83	827,82	827,82	257,99
7	Потребители из сети	2 375,85	3 077,90	2 888,29	512,44
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 375,85	3 077,90	2 888,29	512,44
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 375,85	3 077,90	2 888,29	512,44
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 157 322,47	2 142 777,96	2 142 777,96
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 528 397,87	2 046 872,54	2 046 872,54	(481 525,33)
III	Неподконтрольные расходы	211 406,14	807 509,01	690 850,06	479 443,92
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	2 098,06	595,33	595,33
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	2 098,06	595,33	595,33
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	159 704,23	617 253,32	600 881,54	441 177,31
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	512 146,55	508 693,70	508 693,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	159 704,23	105 106,77	92 187,84	(67 516,38)

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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	51 701,91	93 131,35	0,00	(51 701,91)
3.6.1	амортизация основных средств	51 701,91	93 131,35	0,00	(51 701,91)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	23 249,88	20 069,27	20 069,27
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	23 249,88	20 069,27	20 069,27
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	71 776,40	69 303,93	69 303,93
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 119 440,62	4 284 584,83	4 166 068,47	3 046 627,84
4.1	Расходы на топливо (основное)	40 423,00	3 076 925,43	3 088 179,56	3 047 756,55
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 079 017,62	1 171 957,14	1 045 623,68	(33 393,94)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 079 017,62	1 171 957,14	1 045 623,68	(33 393,94)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 070 118,46	1 171 957,14	1 038 812,39	(31 306,07)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 899,16	0,00	6 811,29	(2 087,87)
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	35 702,26	32 265,23	32 265,23
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	818,08	818,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	43,64	39,44	39,44
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	385 435,82	1 352 940,78	1 352 940,78
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие	0,00	385 435,82	1 352 940,78	1 352 940,78

	переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
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	-1 025 404,48	(1 025 404,48)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 330 846,76	7 634 852,13	7 327 232,78	5 996 386,03

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 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 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	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
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	м ³ *	895,50	895,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	52,60	52,60		тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	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 2021 год

МУП НКС

котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково
Новокусковского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	727,01	774,73	774,73	47,72
2	Собственные нужды источника тепла	8,36	6,90	6,90	(1,46)
3	Отпуск с коллекторов источника	718,65	767,83	767,83	49,18
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	718,65	767,83	767,83	49,19
6	Потери	45,00	52,40	52,40	7,40
7	Потребители из сети	673,65	715,43	715,43	41,79
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	673,65	715,43	715,43	41,79
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)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 117 400,21	1 109 866,78	1 109 866,78
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 177 357,10	1 060 191,90	1 060 191,90	(117 165,20)
III	Неподконтрольные расходы	73 337,97	352 869,60	338 376,50	265 038,53
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	733,10	595,33	595,33
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	733,10	595,33	595,33
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	60 522,34	311 624,12	309 523,17	249 000,82
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	280 167,56	278 278,69	278 278,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	60 522,34	31 456,56	31 244,48	(29 277,86)

	персонала				
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 815,63	12 815,63	0,00	(12 815,63)
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	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	6 958,27	8 030,24	8 030,24
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 958,27	8 030,24	8 030,24
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	20 738,48	20 227,77	20 227,77
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	349 415,51	905 052,52	868 582,95	519 167,44
4.1	Расходы на топливо (основное)	138 997,18	688 567,49	688 075,10	549 077,92
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	210 418,33	214 189,50	178 433,30	(31 985,03)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	210 418,33	214 189,50	178 433,30	(31 985,03)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	207 045,86	214 189,50	176 394,81	(30 651,05)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 372,47	0,00	2 038,50	(1 333,98)
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	2 295,53	2 074,54	2 074,54
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	43,64	39,44	39,44
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-22 005,36	-267 327,87	(267 327,87)

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	-22 005,36	-267 327,87	(267 327,87)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	422 753,49	2 353 316,97	2 049 498,37	1 626 744,88

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3

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

МУП НКС

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной "Школьная" (ул. Школьная, №1) с.Филимоновка
Новокукусовского сельского поселения Асиновского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	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
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		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10,40	10,40		
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 2021 год

МУП НКС

котельной "Школьная" (ул. Школьная, №1) с.Филимоновка
Новокусковского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	244,82	246,25	246,25	1,43
2	Собственные нужды источника тепла	5,90	5,00	5,00	(0,90)
3	Отпуск с коллекторов источника	238,92	241,25	241,25	2,33
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	238,92	241,25	241,25	2,33
6	Потери	25,30	25,47	25,47	0,17
7	Потребители из сети	213,62	215,78	215,78	2,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	213,62	215,78	215,78	2,16
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	213,62	215,78	215,78	2,16
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	934 408,07	928 108,36	928 108,36
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 079 961,06	886 568,54	886 568,54	(193 392,52)
III	Неподконтрольные расходы	44 729,46	320 298,19	310 821,40	266 091,94
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	337,78	595,33	595,33
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	337,78	595,33	595,33
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	38 237,56	290 110,57	288 154,67	249 917,11
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	256 229,61	254 502,13	254 502,13

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	38 237,56	33 880,96	33 652,54	(4 585,02)
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 491,90	6 491,90	0,00	(6 491,90)
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	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 494,56	6 288,22	6 288,22
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 494,56	6 288,22	6 288,22
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	15 863,39	15 783,17	15 783,17
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	139 325,39	347 495,89	355 170,76	215 845,37
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 544,66	194 400,44	218 824,94	209 280,28
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:	129 780,73	152 641,58	135 935,65	6 154,92
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	129 780,73	152 641,58	135 935,65	6 154,92
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	127 650,03	152 641,58	133 740,04	6 090,01
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 130,70	0,00	2 195,60	64,90
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	453,87	410,18	410,18
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	43,64	39,44	39,44
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-31 558,35	(31 558,35)

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	-31 558,35	(31 558,35)
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	-39 339,63	(39 339,63)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	184 054,85	1 602 202,15	1 523 202,54	1 339 147,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 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 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	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
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		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	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 2021 год

МУП НКС

котельной "Школьная" (ул. Партизанская, 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	225,12	219,01	219,01	(6,11)
2	Собственные нужды источника тепла	11,50	5,78	5,78	(5,72)
3	Отпуск с коллекторов источника	213,62	213,23	213,23	(0,39)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	213,62	213,23	213,23	(0,39)
6	Потери	20,49	21,11	21,11	0,62
7	Потребители из сети	193,13	192,12	192,12	(1,01)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	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)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	896 573,57	890 528,93	890 528,93
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 042 497,33	850 671,07	850 671,07	(191 826,27)
III	Неподконтрольные расходы	49 842,49	308 741,72	304 765,95	254 923,46
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	311,06	595,33	595,33
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	311,06	595,33	595,33
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	47 380,24	284 584,74	282 666,09	235 285,85
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	256 239,77	254 512,22	254 512,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	47 380,24	28 344,96	28 153,86	(19 226,37)

	персонала				
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 462,25	2 462,25	0,00	(2 462,25)
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	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	6 269,98	6 471,48	6 471,48
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 269,98	6 471,48	6 471,48
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	15 113,70	15 033,05	15 033,05
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	166 215,58	321 168,28	323 043,46	156 827,87
4.1	Расходы на топливо (основное)	38 190,99	172 880,60	194 601,34	156 410,36
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:	128 024,60	147 659,24	127 874,18	(150,42)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	128 024,60	147 659,24	127 874,18	(150,42)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	125 384,44	147 659,24	126 037,32	652,88
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 640,16	0,00	1 836,85	(803,30)
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	628,43	567,94	567,94
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	43,64	39,44	39,44
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	36 640,23	-5 567,91	(5 567,91)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в	0,00	36 640,23	-5 567,91	(5 567,91)

	периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
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	-150 000,00	(150 000,00)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	216 058,07	1 563 123,79	1 362 770,43	1 146 712,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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