



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.09.2021

№ 18/2

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
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
М.А.Лунева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
О.В.Черная	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 4-п.18):

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2022 год (тарифное дело № 1-366)
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2022 год (тарифное дело № 1-215)
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2022 год (тарифное дело № 1-214)
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2021 год (тарифное дело № 1-540)
8. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-224/9(86) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194)
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении

долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-145)

10. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2022 год (тарифное дело № 9-573)

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) для потребителей села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2022 по 2024 год (тарифное дело № 1-196)

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-415)

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-414)

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-413)

15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-416)

16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-84)

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2022 по 2024 год (тарифное дело № 1-207)

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2021 год (тарифное дело № 1-574)

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2022 год (тарифное дело № 1-366)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 124,23	1 182,71
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 349,08	1 419,25

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
 О.Н.Касьянова ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.В.Захарова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2022 год (тарифное дело № 1-215)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	11 132,27	11 132,27
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-

* 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
К.П.Тоцкая ЗА
Е.В.Захарова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2022 год (тарифное дело № 1-214)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07 -31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	7 162,58	7 162,58
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	-	-

* 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
К.П.Тоцкая ЗА
Е.В.Захарова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2021 год (тарифное дело № 1-540)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, с 30.09.2021 по 31.12.2021:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	30.09-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2021	4 931,82
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2021	-

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 8 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-224/9(86) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194)

К.П.Тоцкая:

В связи с прекращением деятельности организации в Наумовском сельском поселении предлагается признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-224/9(86) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194)

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-224/9(86) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194)»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
О.Н.Касьянова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-145)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год и 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «УК «ТПЗ» городского округа «Город Томск» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 206,37) 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 2022 год исключена сумма в размере (-2 072,45) тыс. руб., в том числе:

1) (-1 728,57) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-3 457,14) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 – (-1 728,57) тыс. руб., 2022 – (-1 728,57) тыс. руб.;

2) (-343,89) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-774,19) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 – (-10,00) тыс. руб. 2022 – (-343,89) тыс. руб.; оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-420,31) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования).

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-2 206,37) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 474,98	1 474,98	
			2020	1 432,21	1 432,21	
			2021	1 413,47	1 413,47	
			2022	1 413,47	1 434,20	
			2023	1 620,49	1 620,49	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2022 год (тарифное дело № 9-573)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2022 по 31.12.2022

Тарифы

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», на котором производится теплоноситель, на 2022год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	одноставочный руб./куб.м.	2022	193,81	193,81

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
О.Н.Касьянова ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.В.Захарова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) для потребителей села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2022 по 2024 год (тарифное дело № 1-196)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2022-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2022-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Южная Тепловая Компания» при формировании тарифов на 2022-2024 годы по результатам деятельности за 2020 год, по оценке эксперта составила (-345,44) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-34,54) тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-310,89) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района. Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию действуют с 01.01.2022 по 31.12.2024.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	2022	973,79	1,00	-	-	а)	158,02	а)	-	-	
						б)	2,08				
						в)	142,15				
	2023	973,79	1,00	-	-	-	а)	158,02	а)	-	-
							б)	2,08			
							в)	142,15			
	2024	973,79	1,00	-	-	-	а)	158,02	а)	-	-
							б)	2,08			
							в)	142,15			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 711,85	3 916,05	
			2023	3 818,76	3 818,76	
			2024	3 719,52	3 719,52	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	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

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-415)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Березовское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-169,59) 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 2022 год исключена сумма в размере (-531,38) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-497,87) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) 34,33 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;
- 3) (-67,84) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-101,75) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020 - 2024 годы» изложить в следующей редакции:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	5 923,74	7 310,06	
			2021	7 310,06	7 717,62	
			2022	7 717,62	8 402,73	
			2023	8 659,37	9 306,86	
			2024	9 306,86	10 207,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Кargasокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.20189 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-414)

К.П.Тощая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Молодежный» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-626,93) 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 2022 год исключена сумма в размере (-3 001,02) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-1 960,362) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-1 040,66) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2019 год в размере (-861,82) тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-626,93) тыс. руб. будут учтены в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы» изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 312,58	12 541,28	
			2021	12 541,28	12 934,35	
			2022	12 934,35	13 213,76	
			2023	10 821,44	17 939,79	
			2024	14 271,44	14 271,44	
		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

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-413)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Усть-Тымское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-342,20) 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 2022 год исключена сумма в размере (-346,16) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-162,69) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-183,47) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2019 год в размере (-357,73) тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-342,20) тыс. руб. будут учтены в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы» изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	8 011,82	10 006,96	
			2021	10 006,96	10 152,36	
			2022	10 152,36	10 158,38	
			2023	11 578,49	11 578,49	
			2024	11 578,49	12 536,84	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный 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

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-416)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Усть-Тымское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-760,10) 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 2022 год исключена сумма в размере (-522,05) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-760,10) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы» изложить в следующей редакции:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 021,88	8 069,45	
			2021	7 817,78	7 817,78	
			2022	7 817,78	7 817,78	
			2023	8 238,83	8 787,52	
			2024	8 787,52	9 429,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 16 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-84)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифа на следующий регулируемый период из состава необходимой валовой выручки МУП «Норма» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-570,44) 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 2022 год исключена сумма в размере (- 539,79) тыс. руб., в том числе:

1) (- 422,12) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;

2) (- 117,66) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (- 539,79) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (- 117,66) тыс. руб., 2023 - 2024 - (- 176,49) тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019 - 2023 годы» изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 749,52	3 749,52	
			2020	3 680,62	3 680,62	
			2021	3 680,62	3 761,50	
			2022	3 761,50	3 923,24	
			2023	4 623,86	4 767,77	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
 О.Н.Касьянова ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.В.Захарова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2022 по 2024 год (тарифное дело № 1-207)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2022-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2022-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Эко-Транс» при формировании тарифов на 2022-2024 годы по результатам деятельности за 2020 год, по оценке эксперта составила 1 248, 84 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере 1 248, 84 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района.

3. Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2024.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	2022	1 549,44	1,00	-	-	а)	202,63	а)	-	-
						б)	2,55			
						в)	90,40			
	2023	1 549,44	1,00	-	-	-	а)	202,63	а)	-
							б)	2,55		
							в)	90,40		
	2024	1 549,44	1,00	-	-	-	а)	202,63	а)	-
							б)	2,55		
							в)	90,40		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 762,81	8 051,36	
			2023	6 016,00	6 016,00	
			2024	6 037,23	6 037,23	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	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
К.П.Тоцкая ЗА
Е.В.Захарова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2021 год (тарифное дело № 1-574)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района с 30.09.2021 по 31.12.2021.

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	30.09-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2021	2 758,12
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2021	2 758,12

* 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
К.П.Тоцкая ЗА
Е.В.Захарова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

О.В.Черная

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 378 565,75	18 200 108,67	16 821 542,91
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	458 713,20	73 695,92	-385 017,28
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	458 713,20	73 695,92	-385 017,28
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	458 713,20	73 695,92	-385 017,28
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	12 777 674,25	12 777 674,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	825 930,44	2 462 938,96	1 637 008,52
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	825 930,44	2 462 938,96	1 637 008,52
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	825 930,44	2 462 938,96	1 637 008,52
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	253,97	711,81	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,25	3,46	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	110 267,61	110 267,61
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 017,02	4 017,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	27,45	27,45
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	93 922,11	120 622,33	26 700,22
1.6.1	амортизация основных средств	93 922,11	120 622,33	26 700,22
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	1 971 783,22	1 971 783,22
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 729 383,57	1 729 383,57
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	7,71	7,71
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	18 699,99	18 699,99
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	242 399,65	242 399,65
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,00	0,79	-3,21
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	25 442,07	25 442,07
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	595 478,53	595 478,53
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	522 273,84	522 273,84
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	73 204,70	73 204,70
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	77 747,84	77 747,84
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	77 747,84	77 747,84
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:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	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	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	9 900,00	9 900,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
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	1 378 565,75	18 200 108,67	16 821 542,91
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	15 835,06	15 835,06
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	1 378 565,75	18 200 108,67	16 821 542,91
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	1 378 565,75	18 200 108,67	16 821 542,91

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

потребитель

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	310,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	2 417,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Энергетик"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 473 666,39	4 010 573,29	-463 093,09
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	12 281,63	23 635,40	11 353,77
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	12 281,63	23 635,40	11 353,77
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	11 242,29	5 763,45	-5 478,84
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	15 983,76	15 983,76
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 039,35	1 888,20	848,85
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	394 898,05	367 644,81	-27 253,24
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	945 473,92	1 229 209,09	283 735,17
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	945 473,92	1 229 209,09	283 735,17
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	945 473,92	1 229 209,09	283 735,17
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	23,75	31,17	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	39,82	39,44	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00

1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	173 236,01	115 490,68	-57 745,34
1.6.1	амортизация основных средств	173 236,01	115 490,68	-57 745,34
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 087 371,41	1 698 972,93	-388 398,49
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 676 033,15	1 529 435,16	-146 597,99
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,88	4,80	-0,08
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	28 630,68	26 556,19	-2 074,49
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	411 338,26	169 537,77	-241 800,49
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,81	0,44	-0,36
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 479,20	31 867,43	-10 611,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	630 386,17	513 089,82	-117 296,34
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	506 162,01	461 889,42	-44 272,59
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	124 224,15	51 200,41	-73 023,75
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:	131 304,60	6 228,00	-125 076,60
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	131 304,60	6 228,00	-125 076,60
1.11.1.1	по договорам	131 304,60	6 228,00	-125 076,60
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	96 497,67	13 598,99	-82 898,68
1.12.1	услуги связи	2 075,30	1 381,87	-693,43
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	94 422,37	12 217,11	-82 205,26
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг,	0,00	0,00	0,00

	не поименованных выше			
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	738,86	0,00	-738,86
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	749,11	749,11
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	1 478,06	41 954,48	40 476,41
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	837,88	41 382,11	40 544,24
1.18.1.1	моющие средства	0,00	6 872,42	6 872,42
1.18.1.2	специальное питание	0,00	34 509,70	34 509,70
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	837,88	0,00	-837,88
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	640,19	572,36	-67,83
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	640,19	572,36	-67,83
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	3 971,78	6 170,52	2 198,74
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	3 971,78	6 170,52	2 198,74
2.4.1	расходы на услуги банков	3 971,78	6 170,52	2 198,74
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	45 228,67	40 167,44	-5 061,23
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	40 167,44	40 167,44
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	4 522 866,83	4 056 911,25	-465 955,58
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	364,43	364,43	0,00
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	4 477 638,17	4 016 743,82	-460 894,35
2	Финансовый результат от реализации	0,00	40 167,44	40 167,44
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	45 228,67	40 167,44	-5 061,23
3	необходимая валовая выручка, всего	4 477 638,17	4 056 911,25	-420 726,91

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

МУП "Энергетик"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребителям котельной, расположенной по адресу:

Для потребителей

Томская область,
Колпашевский район, с.
Копыловка, ул. Братьев
Пановых, д. 8/2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2022 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	193,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	26,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Энергетик"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 017 514,07	4 324 669,92	-692 844,15
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	46 254,20	36 028,68	-10 225,52
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	46 254,20	36 028,68	-10 225,52
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	29 774,53	19 771,32	-10 003,22
1.1.3.2	специальная одежда	15 122,76	16 246,01	1 123,25
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 356,90	11,35	-1 345,55
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 146 217,34	1 146 514,06	296,72
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	405 036,07	389 024,77	-16 011,30
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	405 036,07	389 024,77	-16 011,30
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	405 036,07	389 024,77	-16 011,30
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	56,27	54,52	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	7,14	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	289 353,93	128 729,91	-160 624,02
1.6.1	амортизация основных средств	289 353,93	128 729,91	-160 624,02
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 265 404,66	1 928 684,75	-336 719,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 870 136,17	1 736 224,41	-133 911,76
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,58	5,45	-0,13
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 929,15	26 556,19	-1 372,96
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	395 268,49	192 460,34	-202 808,15
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,78	0,50	-0,27
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 479,20	31 867,43	-10 611,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	684 152,21	582 462,79	-101 689,41
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	564 781,12	524 339,77	-40 441,35
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	119 371,08	58 123,02	-61 248,06
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:	79 347,84	53 976,00	-25 371,84
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	79 347,84	53 976,00	-25 371,84
1.11.1.1	по договорам	79 347,84	53 976,00	-25 371,84
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	98 773,70	16 087,40	-82 686,29
1.12.1	услуги связи	9 288,70	2 218,46	-7 070,24
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	89 485,00	13 868,94	-75 616,05

	и консультационные услуги			
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	709,99	0,00	-709,99
1.16	Расходы на обучение персонала	843,80	850,39	6,59
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	1 420,32	42 311,17	40 890,84
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	805,14	42 311,17	41 506,02
1.18.1.1	моющие средства	0,00	7 801,61	7 801,61
1.18.1.2	специальное питание	0,00	34 509,56	34 509,56
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	805,14	0,00	-805,14
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:	615,18	0,00	-615,18
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	615,18	0,00	-615,18
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	7 009,14	7 004,82	-4,32
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	7 009,14	7 004,82	-4,32

2.4.1	расходы на услуги банков	7 009,14	7 004,82	-4,32
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	50 752,76	43 316,75	-7 436,01
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	43 316,75	43 316,75
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	5 075 275,97	4 374 991,49	-700 284,48
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	610,81	610,81	0,00
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	5 024 523,21	4 331 674,74	-692 848,47
2	Финансовый результат от реализации	0,00	43 316,75	43 316,75
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	50 752,76	43 316,75	-7 436,01
3	необходимая валовая выручка, всего	5 024 523,21	4 374 991,49	-649 531,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

МУП "Энергетик"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребителям котельной,
расположенной по адресу:
Томская область,
Колпашевский район, с.
Инкино, ул. Советская, д.
23

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		186,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		80,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³		0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00

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

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

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

МУП "Наумовское"

№ пп	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 146 383,12	2 343 972,37	-802 410,75
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	10 133,83	9 282,50	-851,33
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	10 133,83	9 282,50	-851,33
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	8 350,50	8 350,50	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 783,33	932,00	-851,33
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 384 250,25	1 334 642,00	-49 608,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	165 089,21	129 892,65	-35 196,56
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	165 089,21	129 892,65	-35 196,56
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	165 089,21	129 892,65	-35 196,56
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24,68	19,45	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,69	6,68	
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	11 545,62	11 545,62
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	114,20	114,20

1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	101,10	101,10
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	959 789,10	651 947,86	-307 841,24
1.7.1	оплата труда производственного персонала	334 389,90	378 557,24	44 167,34
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,25	1,54	0,29
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 292,66	20 454,41	-1 838,25
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	625 399,20	273 390,62	-352 008,57
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,85	1,00	-0,85
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 104,02	22 782,55	-5 321,47
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	289 856,31	196 888,25	-92 968,05
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	100 985,75	114 324,29	13 338,54
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	188 870,56	82 563,97	-106 306,59
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	246 425,53	0,00	-246 425,53
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:	23 233,00	0,00	-23 233,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	23 233,00	0,00	-23 233,00
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:	15 144,41	5 250,00	-9 894,41
1.12.1	услуги связи	11 126,51	5 250,00	-5 876,51
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	4 017,91	0,00	-4 017,91
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	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	1 854,42	3 000,00	1 145,58
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	50 607,06	1 523,48	-49 083,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	661,41	348,48	-312,93
1.18.1.1	моющие средства	463,60	348,48	-115,12
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	197,80	0,00	-197,80
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	49 945,65	1 175,00	-48 770,65
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	49 945,65	1 175,00	-48 770,65
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	0,00	0,00	0,00
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,	0,00	0,00	0,00

	привлекаемых для этих целей			
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
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	0,00	22 814,63	22 814,63
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	22 814,63	22 814,63
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	3 146 383,12	2 366 786,99	-779 596,13
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	523,40	523,40	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 146 383,12	2 343 972,37	-802 410,75
2	Финансовый результат от реализации	0,00	22 814,63	22 814,63
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	22 814,63	22 814,63
3	необходимая валовая выручка, всего	3 146 383,12	2 366 786,99	-779 596,13

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,10
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,70

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

МУП "Наумовское"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям села Наумовка
Наумовского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	163,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	163,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	114,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	114,20

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "УК ТПЗ"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	10 774,62	10 774,62	10 774,62	(0,00)
2	Собственные нужды источника тепла	42,74	42,74	42,74	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	10 731,88	10 731,88	10 731,88	-
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	10 731,88	10 731,88	10 731,88	-
6	Потери	290,88	290,88	290,88	-
7	Потребители из сети	10 441,00	10 441,00	10 441,00	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	10 441,00	10 441,00	10 441,00	-
8.1	Собственное потребление	301,00	301,00	301,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 140,00	10 140,00	10 140,00	-
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 707 082,23	5 553 689,33	5 558 288,05	(148 794,18)
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 117 564,47	5 117 864,47	5 117 864,47	300,00
III	Неподконтрольные расходы	588 319,94	2 143 609,46	1 726 741,11	1 138 421,16
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	6 649,39	2 036,60	2 036,60
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	84 370,30	0,00	0,00	(84 370,30)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	83 726,15	96 769,92	93 475,50	9 749,35
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	828,79	765,00	667,28	(161,51)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	33 000,00	36 196,62	33 000,00	-

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	49 897,36	59 808,31	59 808,22	9 910,86
3.3.3.1	налог на имущество организаций	17 869,42	17 869,42	17 869,42	0,00
3.3.3.2	земельный налог	32 027,94	41 938,88	41 938,80	9 910,86
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:	0,00	1 188 911,07	1 189 895,55	1 189 895,55
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	775 066,08	775 707,87	775 707,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	413 844,99	414 187,67	414 187,67
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	23,00	30,00	30,00	7,00
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:	420 223,49	420 223,49	420 223,49	(0,00)
3.6.1	амортизация основных средств	420 223,49	420 223,49	420 223,49	(0,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	22 149,92	21 109,97	21 109,97
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	22 149,92	21 109,97	21 109,97
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	408 905,67	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 776 909,81	8 820 467,90	9 634 886,48	857 976,67
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 303 283,33	7 208 705,72	7 689 443,01	386 159,68
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:	1 472 353,72	1 454 882,55	1 707 773,11	235 419,39
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 472 353,72	1 454 882,55	1 707 773,11	235 419,39
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 472 353,72	1 426 775,88	1 477 141,40	4

					787,68
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	28 106,67	230 631,71	230 631,71
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	1 272,76	156 879,63	237 670,36	236 397,60
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 025,19	1 226,30	1 226,30	201,11
4.5.2	тариф на теплоноситель	1,24	127,93	193,81	192,57
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	-2 072 454,61	(2 072 454,61)
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	-2 072 454,61	(2 072 454,61)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 072 311,98	16 517 766,68	14 847 461,03	-224 850,96

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,785
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "УК ТПЗ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,30	156,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	290,90	290,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	
неснижаемый запас	нефть	тонн	

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации
без учета НДС

ООО "УК ТПЗ"

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР ТО
	Баланс	
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	1 226,30
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	1 226,30
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03
1.1	Индекс потребительских цен	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
II	Операционные расходы	128 778,31
2	базовый уровень операционных расходов	128 778,31
III	Неподконтрольные расходы	26 337,53
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26 337,53
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	26 163,11
3.3	Платежи в фонд социального страхования	174,42
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	82 554,52
4.1	расходы на электроэнергию	0,00
4.2	расходы на холодную воду	82 554,52
4.3	расходы на водоотведение	0,00
V	НВВ	237 670,36
	Тариф, руб/м³	
1	1 полугодие	193,81
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	92,97
2	2 полугодие	193,81
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	92,97

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,785
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104
3	Индекс роста цен на водоснабжение	104

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

ООО "УК ТПЗ"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

прочие

Утвержденные нормативы, принятые при расчете НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00		Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2022-2024 гг.

ООО "Южная Тепловая
Компания"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организаци и (ОП)	эксперт		план организаци и (ОП)	эксперт		план организаци и (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	722,55	678,71	-43,84	722,55	678,71	-43,84	722,55	678,71	-43,84
2	Собственные нужды источника тепла	1,90	1,90	0,00	1,90	1,90	0,00	1,90	1,90	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	720,65	676,82	-43,84	720,65	676,82	-43,84	720,65	676,82	-43,84
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	720,65	676,82	-43,84	720,65	676,82	-43,84	720,65	676,82	-43,84
6	Потери	142,15	142,15	0,00	142,15	142,15	0,00	142,15	142,15	0,00
7	Потребители из сети	578,51	534,67	-43,84	578,51	534,67	-43,84	578,51	534,67	-43,84
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	578,51	534,67	-43,84	578,51	534,67	-43,84	578,51	534,67	-43,84
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	578,51	534,67	-43,84	578,51	534,67	-43,84	578,51	534,67	-43,84
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,038		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам,	3,83	3,83		3,83	3,83		3,83	3,83	

	необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)									
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43		0,43	0,43		0,43	0,43	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 509 504,92	973 792,43	-4 535 712,50	5 729 885,12	1 002 616,68	-4 727 268,44	5 959 080,53	1 032 294,14	-4 926 786,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 509 504,92	973 792,43	-4 535 712,50	5 509 504,92	973 792,43	-4 535 712,50	5 509 504,92	973 792,43	-4 535 712,50
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	60 863,76	47 722,14	-13 141,62						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	60 863,76	47 722,14	-13 141,62						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	18 779,51	19 718,05	938,54						
2.1.3.2	специальная одежда	42 084,25	28 004,09	-14 080,16						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 159 880,69	841 299,03	-4 318 581,66	5 366 275,91	866 201,48	-4 500 074,43	5 580 926,95	891 841,05	-4 689 085,90
2.3.1	оплата труда производственного персонала	645 352,89	606 782,59	-38 570,30	671 167,01	624 743,36	-46 423,65	698 013,69	643 235,76	-54 777,93
2.3.1.1	численность производственного персонала	2,40	2,09	-0,31						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного	22 419,43	24 202,23	1 782,79						

	персонала									
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 514 527,79	234 516,44	-4 280 011,35	4 695 108,91	241 458,13	-4 453 650,78	4 882 913,26	248 605,29	-4 634 307,98
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,50	0,62	-4,88						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	68 401,94	31 420,55	-36 981,39						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	149 254,62	13 033,96	-136 220,66						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	3 744,00	3 871,31	127,31						
2.4.1.1	по договорам	3 744,00	3 871,31	127,31						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	145 510,62	9 162,65	-136 347,97						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	12 319,42	3 701,80	-8 617,63						
2.5.1	услуги связи	962,62	971,86	9,23						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						

2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00					
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	11 356,80	2 729,94	-8 626,86					
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00					
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00					
2.7	Расходы на обучение персонала	6 216,32	3 308,99	-2 907,33					
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	54 365,20	13 874,20	-40 491,00					
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	54 365,20	13 874,20	-40 491,00					
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00					
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	66 604,92	50 852,30	-15 752,61					
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	32 127,84	5 424,24	-26 703,60					
2.9.1.1	моющие средства	16 014,84	5 424,24	-10 590,60					
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00					
2.9.1.3	страхование персонала	300,00	0,00	-300,00					
2.9.1.4	аттестация	4 200,00	0,00	-4 200,00					
2.9.1.5	медицинский осмотр	11 613,00	0,00	-11 613,00					
2.9.2	прочие услуги	1 500,00	300,00	-1 200,00					
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00					
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00					
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	32 977,08	45 128,06	12 150,98					
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	32 977,08	45 128,06	12 150,98					

2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	1 586 011,79	305 146,87	-1 280 864,92	1 682 393,55	313 885,46	-1 368 508,09	1 748 492,01	323 421,27	-1 425 070,74
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	53,42	4 011,37	3 957,95	4 171,82	4 011,37	-160,45	4 338,70	4 012,40	-326,30
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	53,42	51,37	-2,05	53,42	51,37	-2,05	55,56	52,40	-3,16
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	0,00	3 960,00	3 960,00	4 118,40	3 960,00	-158,40	4 283,14	3 960,00	-323,14

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль									
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 558 283,97	254 072,31	-1 304 211,66	1 620 615,33	261 592,85	-1 359 022,48	1 685 439,94	269 336,00	-1 416 103,94
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	194 896,57	183 248,34	-11 648,23	202 692,44	188 672,49	-14 019,94	210 800,13	194 257,20	-16 542,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 363 387,39	70 823,96	-1 292 563,43	1 417 922,89	72 920,35	-1 345 002,54	1 474 639,81	75 078,80	-1 399 561,01
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 674,40	26 610,00	-1 064,40	27 674,40	27 142,20	-532,20	28 781,38	28 227,89	-553,49
3.7.1	расходы на обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	заемных средств									
3.7.2	расходы на услуги банков	27 674,40	26 610,00	-1 064,40	27 674,40	27 142,20	-532,20	28 781,38	28 227,89	-553,49
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	20 453,20	20 453,20	29 932,00	21 139,05	-8 792,95	29 932,00	21 844,99	-8 087,01
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	941 474,64	786 833,57	-154 641,07	954 137,90	818 541,44	-135 596,46	989 635,27	850 628,64	-139 006,63
4.1	Расходы на топливо (основное)	652 797,12	596 052,84	-56 744,28	678 909,01	620 129,48	-58 779,53	703 397,22	644 280,20	-59 117,01
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	287 203,02	186 670,56	-100 532,46	273 985,29	194 137,39	-79 847,90	284 944,70	201 902,88	-83 041,81
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	287 203,02	186 670,56	-100 532,46	273 985,29	194 137,39	-79 847,90	284 944,70	201 902,88	-83 041,81
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	287 203,02	186 670,56	-100 532,46	273 985,29	194 137,39	-79 847,90	284 944,70	201 902,88	-83 041,81

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,04	26,82	26,78	37,89	26,82	-11,07	37,89	26,82	-11,07
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6 578,12	6,96	-6 571,17	7,23	7,24	0,01	7,52	7,53	0,01
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	1 474,49	4 110,16	2 635,67	1 243,61	4 274,57	3 030,96	1 293,35	4 445,55	3 152,20
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	41,00	118,10	77,10	33,25	118,10	84,85	33,25	118,10	84,85
4.5.2	тариф на теплоноситель	35,96	34,80		37,40	36,19		38,90	37,64	
v	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-34 543,84		0,00	-93 268,36		0,00	-217 626,17	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 036 991,35	2 031 229,03	-6 005 762,32	8 366 416,57	2 041 775,22	-6 324 641,35	8 697 207,81	1 988 717,88	-6 708 489,93

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2022	По данным ДТР ТО2023	По данным ДТР ТО2024
1	Индекс потребительских цен	%	103,80	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00

**ООО "Южная
Тепловая
Компания"**

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Калтай Калтайского сельского поселения
Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	от 29.11.2017 №3-366 (утвержден для ООО "ВТК")
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	158,00	158,00	158,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	142,10	142,10	142,10	от 29.11.2017 №3-365 (утвержден для ООО "ВТК")
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	142,10	142,10	142,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	142,10	142,10	142,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	118,10	118,10	118,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	118,10	118,10	118,10	

учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения

учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения

учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по

						каждому объекту теплоснабжени я
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	1,70	1,70	1,70	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	
						от 29.11.2017 №3-364 (утвержден для ООО "ВТК")

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	559,85	561,37	561,37	1,52
2	Собственные нужды источника тепла	4,62	1,62	1,62	(3,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	555,23	559,75	559,75	4,52
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	555,23	559,75	559,75	4,52
6	Потери	56,90	57,21	57,21	0,32
7	Потребители из сети	498,33	502,53	502,53	4,20
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	498,33	502,53	502,53	4,20
8.1	Собственное потребление	27,27	26,92	26,92	(0,35)
8.2	Реализация сторонним потребителям	471,06	475,61	475,61	4,55
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00	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	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 561 898,89	2 028 029,01	2 024 128,96	(1 537 769,93)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 647 871,10	1 913 097,47	1 913 097,47	(734 773,64)
III	Неподконтрольные расходы	946 708,50	715 274,58	715 421,65	(231 286,85)
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:	802,52	604,45	655,32	(147,20)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	802,52	604,45	655,32	(147,20)

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:	835 287,53	521 501,52	520 498,63	(314 788,90)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	722 116,74	469 212,41	468 310,08	(253 806,66)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	113 170,79	52 289,11	52 188,55	(60 982,24)
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:	103 138,63	137 331,26	141 036,38	37 897,75
3.6.1	амортизация основных средств	102 553,58	137 331,26	137 331,26	34 777,68
3.6.2	амортизация прочего имущества	585,05	0,00	3 705,12	3 120,07
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 479,82	12 485,74	10 531,90	3 052,08
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	7 479,82	12 485,74	10 531,90	3 052,08
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	43 351,61	42 699,43	42 699,43
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	1 863 801,37	1 880 589,95	1 814 780,63	(49 020,74)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 071 688,30	1 110 732,84	1 112 840,60	41 152,30
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:	791 681,57	769 857,12	701 367,97	(90 313,60)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	739 386,99	769 857,12	591 222,28	(148 164,71)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	737 682,34	769 857,12	589 251,10	(148 431,24)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 704,65	0,00	1 971,18	266,53
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	52 294,58	0,00	110 145,69	57 851,11
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	52 294,58	0,00	110 145,69	57 851,11
4.4	Расходы на холодную воду	431,49	0,00	572,06	140,56
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	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	-463 543,74	(463 543,74)
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	-463 543,74	(463 543,74)
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	-368 425,73	-67 837,79	(67 837,79)
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	6 372 408,75	4 255 467,81	4 022 949,70	-2 349 459,05

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям Усть-Чижапского сельского поселения
Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

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

нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	57,21	57,21	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	57,21	57,21		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	57,21	57,21		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	38,20	38,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	125,70	125,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	125,70		
	неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "ЖКХ Молодежный"
муниципального образования
"Среднетымское сельское
поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 272,36	1 338,54	1 338,54	66,18
2	Собственные нужды источника тепла	15,64	13,07	13,07	(2,57)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 256,72	1 325,47	1 325,47	68,75
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 256,72	1 325,47	1 325,47	68,75
6	Потери	315,65	407,80	407,80	92,15
7	Потребители из сети	941,07	917,67	917,67	(23,40)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	941,07	917,67	917,67	(23,40)
8.1	Собственное потребление	36,85	9,50	9,50	(27,35)
8.2	Реализация сторонним потребителям	904,22	908,17	908,17	3,95
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)	4 201 961,58	4 334 921,81	4 314 104,89	112 143,31
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 090 329,01	4 089 255,07	4 089 255,07	(1 001 073,94)
III	Неподконтрольные расходы	1 168 823,93	1 791 232,45	1 367 732,37	198 908,44
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	159,10	0,00	0,00	(159,10)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 345,30	1 794,51	1 422,85	77,55
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 345,30	1 710,13	1 293,55	(51,75)

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	84,38	129,30	129,30
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 033 597,14	1 093 106,28	1 087 857,02	54 259,88
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	935 147,68	928 474,50	924 015,83	(11 131,85)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	98 449,46	164 631,78	163 841,19	65 391,73
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:	111 887,03	109 109,42	112 843,50	956,48
3.6.1	амортизация основных средств	111 887,03	109 109,42	109 109,42	(2 777,61)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	3 734,09	3 734,09
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	21 835,36	26 391,31	18 843,57	(2 991,79)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	21 835,36	26 391,31	18 843,57	(2 991,79)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	436 711,20	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	124 119,73	146 765,41	146 765,41
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	10 500 883,40	6 539 738,10	9 294 951,50	(1 205 931,90)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 496 040,00	1 368 522,94	1 589 038,14	92 998,14
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 004 790,07	5 154 624,08	7 689 487,14	(1 315 302,93)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 988 754,20	5 123 237,22	7 656 796,80	(1 331 957,40)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 973 703,00	5 096 363,43	7 633 518,84	(1 340 184,16)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	15 051,20	26 873,79	23 277,96	8 226,76
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	16 035,87	31 386,86	32 690,34	16 654,47
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	16 035,87	31 386,86	32 690,34	16 654,47
4.4	Расходы на холодную воду	53,33	16 591,08	16 426,21	16 372,88
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	244,20	244,20	244,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	67,94	67,27	67,27
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	-3 001 017,94	(3 001 017,94)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-3 001 017,94	(3 001 017,94)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	-2 735 389,15	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	15 871 668,91	9 930 503,21	11 975 770,81	-3 895 898,10

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	103,8
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
индекс роста цен на водоснабжение	%	104
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова 103,4

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского
сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 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	184,07	184,07	Приказ от 23.05.2019 № 3- 59	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**	184,07	184,07		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,07	184,07		

нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	407,80	407,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-60	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	407,80	407,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	407,80	407,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	244,20	244,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	244,20	244,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	244,20	244,20		

*-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 2022 год

МУП "ЖКХ Усть-Тымское"
муниципального образования
"Усть-Тымское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	920,05	854,14	854,14	(65,91)
2	Собственные нужды источника тепла	27,96	23,21	23,21	(4,75)
3	Отпуск с коллекторов источника	892,09	830,93	830,93	(61,16)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	892,09	830,93	830,93	(61,16)
6	Потери	209,29	156,81	156,81	(52,49)
7	Потребители из сети	682,80	674,13	674,13	(8,67)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	682,80	674,13	674,13	(8,67)
8.1	Собственное потребление	50,43	50,69	50,69	0,26
8.2	Реализация сторонним потребителям	632,37	623,44	623,44	(8,93)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
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	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 276 218,71	3 848 484,78	3 826 310,45	(1 449 908,26)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 819 459,31	3 630 385,18	3 630 385,18	(189 074,13)
III	Неподконтрольные расходы	1 536 049,81	1 309 065,62	1 223 008,98	(313 040,83)
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:	1 816,09	1 308,66	1 582,32	(233,77)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 816,09	1 308,66	1 582,32	(233,77)

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:	1 409 725,15	1 015 530,25	1 009 678,93	(400 046,22)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 179 082,14	884 549,13	879 452,51	(299 629,64)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	230 643,01	130 981,12	130 226,43	(100 416,58)
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:	112 304,19	210 124,66	133 761,26	21 457,08
3.6.1	амортизация основных средств	111 968,29	111 968,29	111 189,45	(778,84)
3.6.2	амортизация прочего имущества	335,90	98 156,37	22 571,81	22 235,92
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 204,39	12 838,06	12 085,41	(118,98)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	12 204,39	12 838,06	12 085,41	(118,98)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	69 263,99	65 901,06	65 901,06
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	2 246 224,21	2 401 261,87	2 142 494,45	(103 729,75)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 392 538,82	1 253 498,01	1 219 588,49	(172 950,33)
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:	853 685,38	1 147 763,86	922 905,96	69 220,58
4.3.1	электрическая энергия, в том	853 685,38	1 095 559,17	861 803,14	8 117,76

	числе:				
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	847 199,10	1 081 503,48	854 603,66	7 404,56
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 486,28	14 055,70	7 199,48	713,20
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	52 204,69	61 102,82	61 102,82
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	52 204,69	61 102,82	61 102,82
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	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	-346 155,09	(346 155,09)
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	-346 155,09	(346 155,09)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 058 492,73	7 558 812,27	6 845 658,79	-2 212 833,94

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт

Группа потребителей Усть - Тымского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	176,20	176,20	Приказ от 23.05.2019 № 3-64	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**	176,20	176,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	176,20	176,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	156,81	156,81	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	156,81	156,81		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	156,81	156,81		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	61,80	61,80		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	187,40	187,40	Приказ от 23.05.2019 № 3-58
эксплуатационный запас	уголь	тонн	187,40	187,40	
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

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

Прупрошенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 067,19	935,62	935,62	(131,57)
2	Собственные нужды источника тепла	16,29	17,96	17,96	1,67
3	Отпуск с коллекторов источника	1 050,90	917,65	917,65	(133,24)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 050,90	917,65	917,65	(133,24)
6	Потери	294,37	163,68	163,68	(130,69)
7	Потребители из сети	756,53	753,97	753,97	(2,56)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	756,53	753,97	753,97	(2,56)
8.1	Собственное потребление	58,56	57,15	57,15	(1,41)
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,97	696,82	696,82	(1,15)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
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	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 923 679,61	2 708 422,98	2 692 817,49	(230 862,12)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 062 864,27	2 554 932,45	2 554 932,45	(507 931,82)
III	Неподконтрольные расходы	742 906,26	853 829,66	811 845,29	68 939,04
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:	985,05	874,78	1 268,88	283,83
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	985,05	874,78	985,05	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	0,00	0,00	283,83	283,83

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	650 352,24	639 805,55	636 119,10	(14 233,14)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	520 245,25	515 042,80	512 075,21	(8 170,04)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	130 106,99	124 762,75	124 043,89	(6 063,09)
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:	79 734,87	102 521,40	102 127,46	22 392,59
3.6.1	амортизация основных средств	79 734,87	53 661,62	58 121,62	(21 613,26)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	48 859,78	44 005,85	44 005,85
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 834,10	13 955,86	13 572,09	1 738,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 834,10	13 955,86	13 572,09	1 738,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	37 783,20	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	58 888,87	58 757,76	58 757,76
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	2 954 594,42	2 868 499,83	2 911 772,99	(42 821,43)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 804 294,37	1 743 105,49	1 622 816,09	(181 478,28)
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:	1 150 083,49	1 109 232,07	1 271 743,62	121 660,12
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 150 083,49	971 730,75	1 128 979,34	(21 104,15)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 141 190,70	958 679,88	1 115 519,12	(25 671,58)

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 892,79	13 050,87	13 460,22	4 567,43
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	137 501,32	142 764,28	142 764,28
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	137 501,32	142 764,28	142 764,28
4.4	Расходы на холодную воду	216,55	16 162,27	17 213,28	16 996,72
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	101,20	101,20	101,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	159,71	170,09	170,09
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	-522 054,05	(522 054,05)
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	-522 054,05	(522 054,05)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-444 925,24	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 621 180,29	5 985 827,21	5 894 381,72	-726 798,57

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	103,0

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

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители Сосновского сельского поселения Каргасокского
района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,80	224,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-62	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**	224,80	224,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,80	224,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	163,70	163,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	163,70	163,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	163,70	163,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	101,20	101,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	101,20	101,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	101,20	101,20		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	272,60	272,60	Приказ от 23.05.2019 № 3-58
эксплуатационный запас	уголь	тонн	272,60	272,60	
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "НОРМА"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	926,48	894,49	926,48	(0,00)
2	Собственные нужды источника тепла	11,83	11,83	11,83	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	914,65	882,66	914,65	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	914,65	882,66	914,65	(0,00)
6	Потери	195,44	195,44	195,44	(0,00)
7	Потребители из сети	719,21	687,22	719,21	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	719,21	687,22	719,21	-
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	719,21	687,22	719,21	-
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 459 292,72	1 464 387,85	1 455 917,67	(3 375,05)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 349 470,25	1 349 470,25	1 349 470,25	0,00
III	Неподконтрольные расходы	614 867,57	463 871,10	482 576,09	(132 291,48)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 328,35	0,00	1 751,46	(576,89)
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:	842,31	0,00	732,36	(109,95)
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	842,31	0,00	732,36	(109,95)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	0,00	0,00	0,00	-

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	487 785,82	433 644,31	438 084,72	(49 701,10)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	390 817,87	382 338,60	386 165,63	(4 652,24)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	96 967,95	51 305,71	51 919,09	(45 048,86)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 521,92	0,00	9 398,08	2 876,16
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 521,92	0,00	9 398,08	2 876,16
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	82 066,06	0,00	0,00	(82 066,06)
3.9	Единый налог при УСН	35 323,12	30 226,79	32 609,47	(2 713,65)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 786 802,06	1 124 646,65	1 355 062,54	(431 739,52)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 578 855,20	864 059,89	1 133 436,36	(445 418,84)
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:	197 010,42	251 512,06	212 441,60	15 431,18
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	197 010,42	251 512,06	212 441,60	15 431,18
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	197 010,42	251 512,06	212 441,60	15

					431,18
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	10 936,44	9 074,70	9 184,58	(1 751,86)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	150,00	125,38	125,38	(24,62)
4.4.2	тариф на холодную воду	72,91	72,38	73,26	0,35
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	50 000,00	-422 124,08	(422 124,08)
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	50 000,00	-422 124,08	(422 124,08)
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	-117 661,55	
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	3 860 962,35	3 102 905,59	2 753 770,66	-1 107 191,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "НОРМА"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребители с. Зоркальцево, Зоркальцевского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировк е 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	221,6	221,6	Приказ Департамент а тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/39	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	221,6	221,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,6	221,6		

нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	195,4	195,4	Приказ Департамент а тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/40	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	195,4	195,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	195,4	195,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	125,38	125,38		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	125,38	125,38		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	85,20	85,20	Приказ Департамент а тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/38	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	73,50	73,50		
неснижаемый запас	нефть	тонн	11,70	11,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2022-2025 гг.

ООО "Эко-Транс"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	781,73	662,29	-119,44	781,73	662,29	-119,44	781,73	662,29	-119,44
2	Собственные нужды источника тепла	12,10	12,10	0,00	12,10	12,10	0,00	12,10	12,10	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	769,63	650,19	-119,44	769,63	650,19	-119,44	769,63	650,19	-119,44
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	769,63	650,19	-119,44	769,63	650,19	-119,44	769,63	650,19	-119,44
6	Потери	90,40	90,40	0,00	90,40	90,40	0,00	90,40	90,40	0,00
7	Потребители из сети	679,23	559,79	-119,44	679,23	559,79	-119,44	679,23	559,79	-119,44
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	679,23	559,79	-119,44	679,23	559,79	-119,44	679,23	559,79	-119,44
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	679,23	559,79	-119,44	679,23	559,79	-119,44	679,23	559,79	-119,44
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,03	1,03		1,03	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,038		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,38	2,38		2,24	2,38		2,24	2,38	

3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,85	0,85		0,85	0,85		0,85	0,85	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 866 357,40	1 549 440,53	-1 316 916,87	2 951 201,58	1 595 303,97	-1 355 897,61	3 038 557,14	1 642 524,96	-1 396 032,18
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 866 357,40	1 549 440,53	-1 316 916,87	2 866 357,40	1 549 440,53	-1 316 916,87	2 866 357,40	1 549 440,53	-1 316 916,87
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	166 670,72	82 853,31	-83 817,41						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	64 414,96	70 339,59	5 924,63						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	102 255,76	12 513,72	-89 742,04						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.2	специальная одежда	32 897,26	6 304,74	-26 592,52						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	67 906,00	6 208,98	-61 697,02						
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 452,50	0,00	-1 452,50						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	647 821,40	0,00	-647 821,40						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 336 766,82	1 105 322,79	-231 444,03	1 376 335,12	1 138 040,35	-238 294,77	1 417 074,64	1 171 726,34	-245 348,30
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 336 766,82	1 105 322,79	-231 444,03	1 376 335,12	1 138 040,35	-238 294,77	1 417 074,64	1 171 726,34	-245 348,30
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,78	4,66	-1,12						

2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 262,88	19 772,97	510,09						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	409 583,77	88 036,79	-321 546,98						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	409 583,77	88 036,79	-321 546,98						
2.4.1.1	по договорам	409 583,77	88 036,79	-321 546,98						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомствен	275 027,64	273 227,64	-1 800,00						

	ной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:									
2.5.1	услуги связи	1 800,00	0,00	-1 800,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	273 227,64	273 227,64	0,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	30 487,05	0,00	-30 487,05						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	30 487,05	0,00	-30 487,05						
2.9.1.1	моющие	6 172,24	0,00	-6						

1	средства			172,24						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	750,00	0,00	-750,00						
2.9.1.4	аттестация	2 000,00	0,00	-2 000,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	21 564,81	0,00	-21 564,81						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	454 970,23	810 869,44	355 899,21	458 057,65	376 555,16	-81 502,49	470 308,02	387 509,05	-82 798,97
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	186,33	262,84	76,51	186,33	262,84	76,51	186,33	262,84	76,51
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	186,33	262,84	76,51	186,33	262,84	76,51	186,33	262,84	76,51
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	401965,78	339334,10	-62631,69	413863,97	349378,39	-64485,58	426114,34	359719,99	-66394,36
3.4.1	отчисления на социальные	401965,78	339334,10	-62631,69	413863,97	349378,39	-64485,58	426114,34	359719,99	-66394,36

	нужды от фонда оплаты производственного персонала		0			9			9	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,07	0,70		0,07	0,70		0,07	0,70	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 810,76	0,00	-8 810,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	8 810,76	0,00	-8 810,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	440 531,00	440 531,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	44 007,35	30 741,50	-13 265,86	44 007,35	26 913,93	-17 093,42	44 007,35	27 526,22	-16 481,13
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:									
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономика средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 126 037,97	744 581,38	-381 456,59	1 126 023,47	746 448,16	-379 575,31	1 125 985,12	750 114,42	-375 870,70
4.1	Расходы на топливо (основное)	775 036,00	654 791,71	-120 244,29	775 036,00	654 791,71	-120 244,29	775 036,00	654 791,71	-120 244,29
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	347 521,97	86 240,07	-261 281,90	347 507,47	87 964,87	-259 542,60	347 469,12	91 483,47	-255 985,65
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	347 521,97	86 240,07	-261 281,90	347 507,47	87 964,87	-259 542,60	347 469,12	91 483,47	-255 985,65
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	347 521,97	86 240,07	-261 281,90	347 507,47	87 964,87	-259 542,60	347 469,12	91 483,47	-255 985,65
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	47,94	12,18	-35,76	47,94	12,18	-35,76	47,94	12,18	-35,76
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,25	7,08	-0,17	7,25	7,22	-0,03	7,25	7,51	0,26
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	3 480,00	3 549,60	69,60	3 480,00	3 691,58	211,58	3 480,00	3 839,25	359,25
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	учитываемых в целях налогообложения)									
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,00	0,00		0,00	649 400,5 4		0,00	599 446,6 5	

	установлении тарифов									
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 447 365,59	3 104 891,34	-1 342 474,25	4 535 282,70	3 367 707,83	-1 167 574,87	4 634 850,29	3 379 595,09	-1 255 255,20

			По данным ДТР ТО2022		По данным ДТР ТО2023		По данным ДТР ТО2024	
1	Индекс потребительских цен	%	103,80		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,0	уголь	103,7	уголь	0,0

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

ООО "Эко-Транс"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Сергеево
Сергеевского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,6	202,6	202,6	от 29.08.2019 № 3-122	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	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	202,6	202,6	202,6			учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой	кг.у.т./Гкал	202,6	202,6	202,6			

валовой выручки							тарифе.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	90,40	90,40	90,40		Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	90,40	90,40	90,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	90,40	90,40	90,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	50,10	50,10	50,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	50,10	50,10	50,10	от 29.08.2019 № 3-121	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	50,10	50,10	50,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	60,50	60,50	60,50	от 29.08.2019 № 3-125	
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	52,60	52,60		

неснижаемый запас	нефть	тонн	7,90	7,90	7,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

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

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

для потребителей Вороновского сельского поселения Кожевниковского района

№ пп	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 981 213,58	2 589 515,50	-2 391 698,08
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	38 896,20	0,00	-38 896,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	5 107,40	0,00	-5 107,40
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	33 788,80	0,00	-33 788,80
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	24 118,80	0,00	-24 118,80
1.1.3.2	специальная одежда	6 877,50	0,00	-6 877,50
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 792,50	0,00	-2 792,50
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 648 280,83	1 349 418,72	-298 862,11
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 277 691,79	712 614,73	-565 077,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 277 691,79	712 614,73	-565 077,06
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 277 691,79	712 614,73	-565 077,06
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	194,36	108,40	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,57	6,57	
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	59 644,78	31 224,18	-28 420,60
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 374,00	719,70	-654,30
1.5.2	тариф на теплоноситель	43,41	43,39	-0,02

1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	16 086,25	0,00	-16 086,25
1.6.1	амортизация основных средств	16 086,25	0,00	-16 086,25
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 439 128,03	381 150,43	-1 057 977,59
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 439 128,03	381 150,43	-1 057 977,59
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	1,91	-3,09
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 985,47	16 629,60	-7 355,87
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	434 616,66	115 107,43	-319 509,23
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	434 616,66	115 107,43	-319 509,23
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	28 295,00	0,00	-28 295,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	28 295,00	0,00	-28 295,00
1.11.1.1	по договорам	28 295,00	0,00	-28 295,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую	412,49	0,00	-412,49

	среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			
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	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 378,99	0,00	-9 378,99
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 978,99	0,00	-4 978,99
1.18.1.1	моющие средства	426,80	0,00	-426,80
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	4 552,19	0,00	-4 552,19
1.18.2	прочие услуги	4 400,00	0,00	-4 400,00
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:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	28 782,56	0,00	-28 782,56
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	28 782,56	0,00	-28 782,56
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
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	18 203,00	0,00	-18 203,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
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	4 999 416,58	2 589 515,50	-2 409 901,08
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	980,21	980,21	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 981 213,58	2 589 515,50	-2 391 698,08
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	18 203,00	0,00	-18 203,00
3	необходимая валовая выручка, всего	4 981 213,58	2 589 515,50	-2 391 698,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,20	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,10	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,70	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	109,8

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

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности

производство,
передача, сбыт
для потребителей
Вороновского
сельского
поселения
Кожевниковского
района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	187,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 110,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 110,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	719,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	719,70