



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

24.11.2021

№ 27/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
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.1 -п.26):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год;
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год;
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год;
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год;
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год;
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год;

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
8. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-209/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма Плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
9. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2022 год;
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 - 2023 годы», в части 2022 года.
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 - 2023 годы», в части 2022 года;
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокировошеинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 - 2023 годы», в части 2022 года;

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) для потребителей села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района на 2022 год;
17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2022 года;
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2022 года;
19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2022 года;
20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2022 года);
21. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
23. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования

Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

24. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

25. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

26. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2022 года.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила 905,25 тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (-10 239,36) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Газтехсервис» по результатам деятельности в 2020 году, по оценке эксперта составила (-11 144,61) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-3 454,83) тыс. руб. по итогам 2020 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-7 689,78) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района на период с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района,
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.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 587,63	3 671,30
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 587,63	3 671,30

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила 655,84 тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных (-1 708,36) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Газтехсервис» по результатам деятельности в 2020 году, по оценке эксперта составила (-2 364,20) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-118,21) тыс. руб. по итогам 2020 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-2 245,99) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района на период с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, 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.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 820,21	2 891,28
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 820,21	2 891,28

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила (45,77) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных (-220,72) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Газтехсервис» по результатам деятельности в 2020 году, по оценке эксперта составила (-266,49) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-53,3) тыс. руб. по итогам 2020 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-213,19) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района на период 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью
«ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат
Новомариинского сельского поселения Первомайского района,
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.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	6 515,45	6 871,13	
		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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила (-189,36) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных (-498,42) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Газтехсервис» по результатам деятельности в 2020 году, по оценке эксперта составила (-309,06) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-154,53) тыс. руб. по итогам 2020 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-154,53) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района на период с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, 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.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 011,06	4 142,92	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 011,06	4 142,92	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района на период с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью
«ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной,
расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения
Первомайского района,
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.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	7 683,24	7 683,24
		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
К.П.Тоцкая ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила (-381,04) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных (-241,40) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) ООО «Газтехсервис» по результатам деятельности в 2020 году, по оценке эксперта составила 139,64 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 139,64 тыс. руб. по итогам 2020 года в полном объеме.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района на период 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью
«ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию,
поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района,
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.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	5 812,93	6 774,69
		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
К.П.Тоцкая ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 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 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Норма Плюс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 135,86) 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 (-667,27) тыс. руб., в том числе:

1) (-357,27) 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 (- 567,1) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 209,83) тыс. руб., 2022 – (- 357,27) тыс. руб.);

2) (-310,00) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-825,86) 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 «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 01.01.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2021 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 плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 763,66	2 820,78	
			2022	2 820,78	2 936,19	
			2023	2 897,41	2 944,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 763,66	2 820,78	
			2022	2 820,78	2 936,19	
			2023	2 897,41	2 944,43	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-209/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма Плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023 в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-210/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.10.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района,
с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *					
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	одноставочный руб./Гкал	2021	66,97	69,65
			2022	60,40	60,40
			2023	72,43	75,33

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района на период 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы
 организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского район,
 на период с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	население (НДС не предусмотрен)*							
		60,40	2 820,78	-	-	60,40	2 936,19	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		60,40	2 820,78	-	-	60,40	2 936,19	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-210/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

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 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Норма Плюс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-202,91) 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 (-322,42) тыс. руб., в том числе:

1) (-119,52) 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 (- 175,76) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 56,24) тыс. руб., 2022 – (- 119,52) тыс. руб.);

2) (-202,91) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая 71а, деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 01.01.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая 71а, деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2021 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 плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	1 666,99	1 699,12	
			2022	1 699,12	1 801,86	
			2023	1 728,51	1 732,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	1 666,99	1 699,12	
			2022	1 699,12	1 801,86	
2023	1 728,51		1 732,42			

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

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 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Норма Плюс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-299,99) 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 (-511,44) тыс. руб., в том числе:

1) (-511,44) 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 (- 910,37) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-511,44) тыс. руб., 2023-2024 гг. - (- 398,23) тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-299,99) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 01.01.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2021 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 плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 207,37	2 207,37	
			2022	2 207,37	2 298,17	
			2023	1 735,38	1 735,38	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

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 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Норма Плюс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-61,16) 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 (-249,2) тыс. руб., в том числе:

1) (-188,04) 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 (- 318,71) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (-130,67) тыс. руб., 2022г. – (- 188,04) тыс. руб.);

2) (-61,16) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 01.01.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (инн 7014063469) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2021 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 плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 233,32	2 239,85	
			2022	2 239,85	2 342,45	
			2023	2 233,81	2 233,81	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 233,32	2 239,85	
			2022	2 239,85	2 342,45	
			2023	2 233,81	2 233,81	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 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 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Водовод-М» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-710,02) 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 (-875,07) тыс. руб., в том числе:

1) (-274,64) 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 (- 597,34) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 322,7) тыс. руб., 2022г. – (- 274,64) тыс. руб.);

2) (-600,43) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-109,59) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2021 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	4 829,98	5 168,08	
			2022	5 168,08	5 478,16	
			2023	5 342,22	5 440,12	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	4 829,98	5 168,08	
			2022	5 168,08	5 478,16	
			2023	5 342,22	5 440,12	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 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.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки ООО «Водовод-М» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 146,34 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (146,34) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2021 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 711,79	2 891,99	
			2022	2 891,99	3 078,07	
			2023	3 052,97	3 071,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 711,79	2 891,99	
			2022	2 891,99	3 078,07	
			2023	3 052,97	3 071,58	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 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.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «Водовод-М» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-560,34) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-303,24) тыс. руб., в том числе:

1) (-303,24) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-257,1) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2021 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 181,91	5 563,56	
			2022	5 563,56	5 852,87	
			2023	6 201,25	6 201,25	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 181,91	5 563,56	
			2022	5 563,56	5 852,87	
			2023	6 201,25	6 201,25	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) для потребителей села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а) на период с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2022 - 30.06.2022	01.07.2022- 31.12.2022
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 014,88	4 282,35
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 014,88	4 282,35

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 17 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 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 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Термо» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-162,34) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-650,86) тыс. руб., в том числе:

1) (-378,69) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;

2) (-109,83) 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 (- 406,59) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (-296,76) тыс. руб., 2022г. - (- 109,83) тыс. руб.).

3) (-162,34) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2022 года.

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 326,57	2 410,27	
			2019	2 346,65	2 346,65	
			2020	2 265,01	2 265,01	
			2021	2 265,01	2 286,81	
			2022	2 286,81	2 309,68	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 745,35	2 844,12	
			2019	2 815,98	2 815,98	
			2020	2 718,01	2 718,01	
			2021	2 718,01	2 744,17	
			2022	2 744,17	2 771,62	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 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 предшествующем периоде регулирования. 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 «Прогресс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-701,55) 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 (-2 380,71) тыс. руб., в том числе:

1) (-2 380,71) 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 (- 5 634,15) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-2 380,71) тыс. руб., 2023-2024 гг. - (- 3 253,44) тыс. руб.);

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2019 год в размере (- 2 071,77) тыс. руб. и за 2020 год в размере (-701,55) 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского 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 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20	
			2021	3 823,73	3 823,73	
			2022	3 823,73	3 881,09	
			2023	3 897,02	4 053,26	
			2024	4 053,26	4 260,03	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20	
			2021	3 823,73	3 823,73	
			2022	3 823,73	3 881,09	
			2023	3 897,02	4 053,26	
			2024	4 053,26	4 260,03	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдэтского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдэтского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдэтского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдэтского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдэтского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдэтского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдэтского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдэтского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдэтского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 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 предшествующем периоде 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 «Прогресс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 468,61) 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 (-1 596,0) тыс. руб., в том числе:

1) (-260,83) 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 (- 1 622,41) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 539,49) тыс. руб., 2021 – (- 822,09) тыс. руб.), 2022 – (-260,83) тыс. руб.;

2) (-742,48) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год в полном объеме;

3) (-562,68) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (- 1 875,92) 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр. 2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольская, 20 Тегульдетского 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 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр. 2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольская, 20 Тегульдетского 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	5 894,31	
			2021	5 788,46	5 788,46	
			2022	5 788,46	5 875,28	
			2023	6 333,91	6 333,91	
			2024	6 333,91	6 824,82	
		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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2022 года)

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации 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 «Сайга-энерго» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-290,75) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в 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 (-290,75) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-224/9(601) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48	
			2020	4 058,48	4 261,40	
			2021	4 261,40	4 535,14	
			2022	4 535,14	4 775,25	
			2023	4 565,56	4 615,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48	
			2020	4 058,48	4 261,40	
			2021	4 261,40	4 535,14	
			2022	4 535,14	4 775,25	
			2023	4 565,56	4 615,87	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 21 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующем периоде регулирования. 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 Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 353,56) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-1 522,78) тыс. руб., в том числе:

1) (-878,3) 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 (- 1 463,83) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (-585,53) тыс. руб., 2022 - (- 878,3) тыс. руб.);

2) (-644,48) 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 (- 927,96) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (- 644,48) тыс. руб., 2023-2024гг. – (- 283,48) тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-1 353,56) 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 Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство Водсервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского 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 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского 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 Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство Водсервис» (ИНН 7014057257)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35	
			2020	4 194,35	4 194,35	
			2021	4 194,35	4 289,11	
			2022	4 289,11	4 390,48	
			2023	4 591,47	4 408,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35	
			2020	4 194,35	4 194,35	
			2021	4 194,35	4 289,11	
			2022	4 289,11	4 390,48	
2023	4 591,47		4 408,33			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 22 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Новокусковские коммунальные системы» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-908,76) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-479,2) тыс. руб., в том числе:

1) (-448,30) 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 (- 1 473,71) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 1 025,41) тыс. руб., 2022 – (- 448,30) тыс. руб.).

2) (-30,9) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (- 877,86) 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 «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

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

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98	
			2020	2 311,98	2 473,78	
			2021	2 473,78	2 622,15	
			2022	2 622,15	2 649,96	
			2023	2 608,27	2 638,27	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98	
			2020	2 311,98	2 473,78	
			2021	2 473,78	2 622,15	
			2022	2 622,15	2 649,96	
2023	2 608,27		2 638,27			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 23 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки МУП «Новокусовские коммунальные системы» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 6,12 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 (-237,70) тыс. руб., в том числе:

1) (-243,82) 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 (- 243,82) тыс. руб.).

2) 6,12 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 171,74	3 171,74	
			2020	3 112,64	3 112,64	
			2021	2 864,69	2 864,69	
			2022	2 864,69	3 458,11	
			2023	3 497,17	3 623,81	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 24 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 399,42) 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 (-1 508,57) тыс. руб., в том числе:

1) (-291,08) 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 (- 760,86) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 469,78) тыс. руб., 2022 – (- 291,08) тыс. руб.).

2) (-1 217,49) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (- 181,93) 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского 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 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12	
			2020	5 704,12	5 970,50	
			2021	5 970,50	6 066,23	
			2022	6 066,23	6 205,96	
			2023	6 206,47	6 441,10	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12	
			2020	5 704,12	5 970,50	
			2021	5 970,50	6 066,23	
			2022	6 066,23	6 205,96	
			2023	6 206,47	6 441,10	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 25 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования. 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 «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-371,33) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-106,74) тыс. руб., в том числе:

1) (-106,74) 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 (- 580,09) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 46,41) тыс. руб., 2022 – (- 106,74) тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (- 426,95) тыс. руб., за 2019 год в размере (- 195,81) тыс. руб., и за 2020 год в размере (- 371,33) 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 «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского 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 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 942,00	4 111,63	
			2020	4 111,63	4 111,63	
			2021	4 111,63	4 152,13	
			2022	4 152,13	4 470,58	
			2023	5 021,25	5 248,31	
		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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 26 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 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, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде 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 «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 065,67) 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 (-492,96) тыс. руб., в том числе:

1) (106,08) тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (129,01) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (22,93) тыс. руб., 2022 – (106,08) тыс. руб.).

2) (-599,04) исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (- 1 466,64) 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 «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского 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 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 848,82	
			2021	2 848,82	2 975,46	
			2022	2 975,46	3 025,91	
			2023	3 091,40	3 258,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 848,82	
			2021	2 848,82	2 975,46	
			2022	2 975,46	3 025,91	
2023	3 091,40		3 258,16			

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Первомайского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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**	184,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	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**	3 911,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 911,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 412,04		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 412,04		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	335,00	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	нефть	тонн	286,20	
неснижаемый запас	нефть	тонн	48,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	810,80	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	703,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	158,10	

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

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

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

ООО "ГазТехСервис" Первомайское СП

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	71 582 526,83	66 189 207,83
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	583 332,10	314 746,53
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	583 332,10	314 746,53
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	176 016,30	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	312 049,80	262 084,44
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	47 633,00	52 662,09
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	47 633,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	25 218 449,21	25 759 179,88
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	7 868 150,85	6 682 861,18
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	7 868 150,85	6 682 861,18
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	7 868 150,85	6 682 861,18
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 093,27	956,38
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,19688	6,98767
1.4	расходы на холодную воду	руб.	120 082,19	84 622,54
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	2 443,04	1 716,60
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	49,15	49,30
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	132 876,03
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м ³	0,00	2 450,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	0,00	54,23
1.6	амортизация основных средств и нематериальных	руб.	0,00	0,00

	активов, в том числе:			
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	15 700 226,46	15 180 565,43
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	15 700 226,46	15 180 565,43
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	62,37	57,85
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 977,27	21 869,22
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,75	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	4 741 468,39	4 584 530,76
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	4 741 468,39	4 584 530,76
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	5 052 009,70	2 897 448,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	руб.	0,00	0,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	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:	руб.	3 046 370,28	2 317 909,61
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	3 046 370,28	2 296 745,50
1.11.1.1	по договорам	руб.	3 046 370,28	2 296 745,50
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	21 164,12
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	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:	руб.	4 994 388,65	4 978 188,65
1.12.1	услуги связи	руб.	16 200,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00

1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	4 978 188,65	4 978 188,65
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	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	руб.	8 364,90	8 035,88
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	937 200,00	68 035,49
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	937 200,00	68 035,49
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	3 312 484,10	3 180 207,84
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	287 407,34	228 347,83
1.18.1.1	моющие средства	руб.	35 900,11	2 055,27
1.18.1.2	специальное питание	руб.	9 574,00	10 584,82
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	9 355,50	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	232 577,73	215 707,73
1.18.2	прочие услуги	руб.	104 830,80	31 624,01
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	2 920 245,96	2 920 236,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	80 674,23	78 605,19
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	80 674,23	78 605,19
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	80 674,23	78 605,19
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	1 029 313,85	874 284,64
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	874 284,64
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,33
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	874 284,64
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-3 454 829,87
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-3 454 829,87
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	72 692 514,91	63 687 267,78

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%		104,3
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,9

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Комсомольск Комсомольского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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**	162,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	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**	217,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	217,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	137,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	137,10		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	73,80	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	63,00		
неснижаемый запас	нефть	тонн	10,80		

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

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

Смета затрат на 2022 год

ООО "ГазТехСервис" с. Комсомольск

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	8 651 627,41	8 249 175,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	49 684,10	4 621,69
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	49 684,10	4 621,69
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	6 065,10	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	38 309,34	1 655,05
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	5 309,66	2 966,64
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	3 516 456,33	3 231 694,52
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	807 789,15	668 603,84
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	807 789,15	668 603,84
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	807 789,15	668 603,84
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	110,64	94,56
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,30119	7,07068
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	8 392,50	7 464,77
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	154,59	137,10
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	54,29	54,45
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 761 252,27	1 837 279,84
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 761 252,27	1 837 279,84
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	7,00	7,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 967,29	21 868,47
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого	чел.	0,10	0,00

	персонала			
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	531 898,19	554 858,51
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	531 898,19	554 858,51
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	959 949,20	959 949,20
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	руб.	0,00	0,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	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:	руб.	56 338,88	15 281,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	56 338,88	15 281,51
1.11.1.1	по договорам	руб.	56 338,88	15 281,51
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	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:	руб.	644 822,55	643 022,55
1.12.1	услуги связи	руб.	1 800,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	643 022,55	643 022,55
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	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	руб.	542,00	1 108,48
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	314 502,25	325 290,41
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	26 581,06	27 820,36
1.18.1.1	моющие средства	руб.	3 402,24	1 719,18
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	1 280,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	21 898,82	26 101,18
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	9 548,89
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	287 921,19	287 921,16
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	11 128,34	10 842,94
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	11 128,34	10 842,94
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	11 128,34	10 842,94
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	175 349,97	145 569,69
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	145 569,69
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,81
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	145 569,69
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-118 210,20
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-118 210,20
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	8 838 105,72	8 287 377,74

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104,3	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,9

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

деревни Туендат Новомариинского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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**	224,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	25,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	25,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	24,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	24,40		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	35,30	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	30,50		
неснижаемый запас	уголь	тонн	4,80		

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

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

Смета затрат на 2022 год

ООО "ГазТехСервис" (д. Туендат)

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	2 978 518,48	2 468 280,92
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	31 042,68	3 568,46
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	31 042,68	3 568,46
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	31 042,68	2 219,65
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	0,00	1 348,81
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	567 364,00	567 380,59
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	163 712,46	160 904,51
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	163 712,46	160 904,51
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	163 712,46	160 904,51
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	22,74	22,74
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,19900	7,07552
1.4	расходы на холодную воду	руб.	3 545,61	1 570,41
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	56,66	24,40
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	62,58	64,36
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 225 081,86	963 661,78
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 225 081,86	963 661,78
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	4,90	4,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 834,73	20 091,18
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,05	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том	руб.	369 974,72	291 025,86

	числе:			
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	369 974,72	291 025,86
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	127 446,20	127 446,20
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	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:	руб.	218 658,94	98 253,70
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	218 658,94	98 253,70
1.11.1.1	по договорам	руб.	218 658,94	98 253,70
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
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:	руб.	235 285,96	235 285,96
1.12.1	услуги связи	руб.	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	235 285,96	235 285,96
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
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	руб.	3 495,95	460,44
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	9 800,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	23 110,10	18 723,01
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	23 110,10	18 723,01
1.18.1.1	моющие средства	руб.	4 388,00	452,18
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	18 722,10	18 270,83
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	7 967,22	5 658,31
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	7 967,22	5 658,31
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	7 967,22	5 658,31
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	13 225,37	24 739,39
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	24 739,39
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	24 739,39
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-53 295,98
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-53 295,98
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	2 999 711,07	2 445 382,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104,3	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,9

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

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-167	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-168	Учтены в составе затрат согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	Приказ Департамента тарифного регулирования от 09.10.2020 № 3-166	
эксплуатационный запас	уголь	тонн		
неснижаемый запас	уголь	тонн		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее -

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

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

Смета затрат на 2022 год

ООО "ГазТехСервис" с. Куяново, ул. Центральная, 28

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	928 926,17	605 022,91
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	11 782,38	7 667,60
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	11 782,38	7 667,60
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	11 782,38	7 667,60
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	173 157,79	133 628,59
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	18 561,86	19 264,31
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	18 561,86	19 264,31
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	18 561,86	19 264,31
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	2,55	2,55
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,26833	7,55906
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	449,24	513,92
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	7,30	7,30
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	61,54	70,40

1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00	59 508,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	59 508,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	500 033,61	291 113,09
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	500 033,61	291 113,09
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	2,00	1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 834,73	19 407,54
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	151 010,15	87 916,15
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	151 010,15	87 916,15
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	руб.	0,00	0,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	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:	руб.	14 163,74	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	14 163,74	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	14 163,74	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.3.0				
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	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:	руб.	49 493,32	0,00
1.12.1	услуги связи	руб.	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00

1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	49 493,32	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	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	руб.	430,08	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	9 844,00	5 411,25
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	8 658,00	5 411,25
1.18.1.1	моющие средства	руб.	1 200,00	750,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	7 458,00	4 661,25
1.18.2	прочие услуги	руб.	1 186,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	0,00	6 050,23
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	928 926,17	611 073,14

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104,3	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,9

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	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**	105,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	60,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	60,80		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	43,90	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	37,90		
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,00		

*-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.

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	3 893 518,11	3 759 719,87
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	21 590,49	68 740,22
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	54 329,84
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	21 590,49	14 410,38
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	21 590,49	8 606,09
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	0,00	5 804,30
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	708 584,00	670 859,60
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	357 093,05	231 339,67
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	357 093,05	231 339,67
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	357 093,05	231 339,67
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	49,13	32,69
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,26833	7,07742
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб./Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	6 705,81	4 280,34
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	95,53	60,80
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	70,20	70,40
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м ³	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 702 998,42	1 867 778,84
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 702 998,42	1 867 778,84
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	6,82	6,82
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 808,88	22 822,32

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,03	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	514 305,52	564 069,21
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	514 305,52	564 069,21
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	203 491,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	0,00	0,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	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:	руб.	116 657,56	101 870,15
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	116 657,56	101 870,15
1.11.1.1	по договорам	руб.	116 657,56	101 870,15
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.3.0				
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	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:	руб.	218 034,70	217 837,79
1.12.1	услуги связи	руб.	1 800,00	1 603,09
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	216 234,70	216 234,70
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	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	руб.	826,21	362,04
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	43 231,35	32 582,01
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	30 363,35	18 355,40
1.18.1.1	моющие средства	руб.	4 931,57	84,58
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	25 431,78	18 270,83
1.18.2	прочие услуги	руб.	12 868,00	14 226,60
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	9 742,92	3 541,41
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	9 742,92	3 541,41
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	9 742,92	3 541,41
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	36 674,12	37 632,61
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	37 632,61
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	37 632,61
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-154 526,76
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-154 526,76
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	3 939 935,15	3 646 367,14

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104,3	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,9

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Березовка Куяновского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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**	221,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	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**	105,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	28,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	28,80		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	61,20	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	52,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	8,40		

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

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

Смета затрат на 2022 год

ООО "ГазТехСервис" Березовка

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	по данным организации	по данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	3 676 045,95	2 935 787,14
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	58 473,54	25 168,44
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	19 297,22	21 889,08
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	39 176,32	3 279,36
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	39 176,32	3 279,36
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	986 930,00	862 963,43
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	155 402,13	130 068,15
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	155 402,13	130 068,15
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	155 402,13	130 068,15
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	20,61	18,37
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,54044	7,08047
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	0,00000	0,00000
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	3 625,62	2 027,53
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	52,53	28,80
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	69,02	70,40
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00

1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 590 587,47	1 185 482,56
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 590 587,47	1 185 482,56
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	6,42	4,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 662,35	22 671,48
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,03	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	480 357,42	358 015,73
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	480 357,42	358 015,73
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	74 384,20	74 384,20
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	0,00	0,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	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:	руб.	91 887,31	73 603,91
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	91 887,31	73 603,91
1.11.1.1	по договорам	руб.	91 887,31	73 603,91
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.3.0				
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	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:	руб.	204 081,15	202 281,15
1.12.1	услуги связи	руб.	1 800,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	202 281,15	202 281,15

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	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	руб.	6 076,93	274,14
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	24 240,18	21 517,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	24 240,18	55,28
1.18.1.1	моющие средства	руб.	0,00	55,28
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	750,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	23 490,18	0,00
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	21 462,62
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	8 677,58	2 752,14
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	8 677,58	2 752,14
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	8 677,58	2 752,14
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	34 716,52	29 385,39
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	29 385,39
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	29 385,39
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	139 637,70
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	139 637,70
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	3 719 440,05	3 107 562,38

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%		104,3
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,9

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
деревни Борики Зоркальцевского сельского
поселения Томского 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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,40	158,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	237,00	237,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	237,00	237,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,30	968,30	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	369,70	369,70	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	369,70	369,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	9,76	9,76	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	3,60	3,60	

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

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

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

Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс»
деревня Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 518,28	1 231,78	1 231,78
2	Собственные нужды источника тепла	3,95	3,95	3,95
3	Отпуск с коллекторов источника	1 514,33	1 227,83	1 227,83
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 514,33	1 227,83	1 227,83
6	Потери	236,98	236,98	236,98
7	Потребители из сети	1 277,35	990,86	990,86
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 277,35	990,86	990,86
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 277,35	990,86	990,86
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	1 264 231,87	1 266 670,12	1 271 546,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 231 438,66	1 231 438,66	1 231 438,66
III	Неподконтрольные расходы	785 263,60	400 042,79	835 265,83
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 506,31	2 409,92	1 666,13
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:	4 201,66	4 201,66	4 020,42
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	241,66	241,66	60,42
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	3 960,00	3 960,00
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:	413 571,44	362 611,78	364 007,78
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	322 712,53	323 334,99	324 579,78
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	90 858,91	39 276,79	39 428,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
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	3 782,76	1 064,02	3 497,38
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 782,76	1 064,02	3 497,38
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	324 831,19	0,00	427 322,03
3.9	Единый налог при УСН	36 370,24	29 755,41	34 752,09
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	1 605 916,07	1 338 583,86	1 403 149,07
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 219 491,30	977 172,17	1 058 624,90
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	67 158,88	64 638,00	64 702,64
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	279 235,92	270 509,54	257 491,70
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	279 235,92	270 509,54	257 491,70
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	278 624,83	270 509,54	257 226,40
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	611,09	0,00	265,30
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	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	40 029,98	26 264,14	22 329,84
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	577,30	369,70	369,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	69,34	71,04	60,40
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	-357 269,93
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	-357 269,93
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	-178 634,96	-310 000,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 655 411,55	2 826 661,80	2 842 691,59

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП "НОРМА ПЛЮС"
деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	1 120,78	913,18	893,48
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	577,30	369,70	369,70
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	543,48	543,48	523,78
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	77 714,89	64 873,93	53 966,10
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	77 714,89	64 873,93	53 966,10
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	77 714,89	64 873,93	53 966,10
	Тариф, руб/м³			
1	1 полугодие	69,34	69,65	60,40
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	100,52	100,00	86,72
2	2 полугодие	69,34	72,43	60,40
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	100,52	104,00	86,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

МУП "НОРМА ПЛЮС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	118 056,38	58 161,97	59 894,42
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	31 636,26	15 818,13	15 818,13
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	31 636,26	15 818,13	15 818,13
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	523,78	261,89	261,89
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	60,40	60,40	60,40
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	86 420,12	42 343,84	44 076,29
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	30,02	15,01	15,01
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 878,49	2 820,78	2 936,19
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	118 056,38	58 161,97	59 894,42
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	523,78	261,89	261,89
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		222,09	228,70
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		60,40	60,40
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		2 820,78	2 936,19

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая 71а,
деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского
поселения

Для потребителей

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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,80	178,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,80	178,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	167,10	167,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	167,10	167,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	968,30	968,30	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	127,20	127,20	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	127,20	127,20	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	9,76	9,76	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	
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 2022 год

МУП "НОРМА ПЛЮС"

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая 71а, деревни Нелюбино Зоркальцевского
сельского поселения

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 788,61	3 199,20	3 199,20
2	Собственные нужды источника тепла	23,16	23,16	23,16
3	Отпуск с коллекторов источника	2 765,45	3 176,04	3 176,04
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 765,45	3 176,04	3 176,04
6	Потери	167,11	167,11	167,11
7	Потребители из сети	2 598,34	3 008,93	3 008,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 598,34	3 008,93	3 008,93
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 598,34	3 008,93	3 008,93
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	974 810,25	975 053,69	978 807,51
2.0	базовый уровень операционных расходов	947 933,32	947 933,32	947 933,32
III	Неподконтрольные расходы	520 464,96	338 759,52	546 356,73
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 184,04	3 247,70	2 248,46
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:	4 201,64	2 260,27	4 020,41
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	241,64	241,66	60,41
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	2 018,61	3 960,00
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:	354 331,91	279 897,53	280 975,10
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	243 766,14	243 827,02	244 765,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	110 565,76	36 070,51	36 209,38
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	4 603,23	1 894,95	3 879,47
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	4 603,23	1 894,95	3 879,47
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	102 685,07	0,00	200 140,30
3.9	Единый налог при УСН	51 459,08	51 459,08	55 093,00
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	3 550 622,92	3 883 553,44	4 039 228,63
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 485 636,33	2 833 438,16	3 048 593,69
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:	1 042 113,85	1 041 370,22	982 509,41
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 042 113,85	1 041 370,22	982 509,41
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 041 370,22	1 041 370,22	982 186,57
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	743,63	0,00	322,84
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	22 872,75	8 745,06	8 125,54
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	346,00	127,20	127,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	66,11	68,75	63,88
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	-119 518,80
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	-119 518,80
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	-47 807,52	-202 905,13
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 045 898,14	5 149 559,13	5 241 968,94

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино 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 корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,00	158,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	164,50	164,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	164,50	164,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	968,30	968,30	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	181,90	181,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	181,90	181,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	9,76	9,76	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
неснижаемый запас	нефть	тонн	5,50	5,50	

*-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 ПЛЮС"

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского
сельского поселения

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 473,87	1 759,49	1 473,88
2	Собственные нужды источника тепла	4,70	4,70	4,70
3	Отпуск с коллекторов источника	1 469,17	1 754,78	1 469,18
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 469,17	1 754,78	1 469,18
6	Потери	164,49	164,49	164,49
7	Потребители из сети	1 304,68	1 590,30	1 304,69
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 304,68	1 590,30	1 304,69
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 304,68	1 590,30	1 304,69
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	1 310 949,32	1 310 469,18	1 315 514,30
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 274 019,48	1 274 019,48	1 274 019,48
III	Неподконтрольные расходы	598 161,40	415 542,79	543 169,60
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 450,67	2 478,12	1 725,44
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 340,02	2 260,27	60,42
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	241,66	241,66	60,42
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 098,36	2 018,61	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:	411 130,35	375 474,51	376 920,03
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	334 717,19	334 594,60	335 882,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	76 413,16	40 879,91	41 037,29
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	3 181,34	1 270,89	2 540,93
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 181,34	1 270,89	2 540,93
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	144 523,61	0,00	127 856,86
3.9	Единый налог при УСН	34 535,40	34 059,00	34 065,92
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	1 756 137,13	1 713 947,05	1 581 974,17
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 434 537,03	1 393 053,76	1 263 374,78
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	117 510,76	117 510,76	112 995,45
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	190 833,58	190 876,83	192 822,19
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	190 833,58	190 876,83	192 822,19
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	190 319,65	190 319,65	192 599,07
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	513,93	557,18	223,12
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	13 255,76	12 505,71	12 781,75
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	181,90	181,90	181,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	72,87	68,75	70,27
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
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	-511 444,57
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	-511 444,57
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	-182 074,27	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 665 247,84	3 257 884,75	2 929 213,49

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс»

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
древни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского 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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,30	155,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,30	155,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	401,90	401,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	401,90	401,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	289,5	289,5	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	289,5	289,5	

общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,66	0,66	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	-	

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

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

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

Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс»

производство, передача, сбыт
деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 884,63	3 049,65	3 049,65
2	Собственные нужды источника тепла	28,02	28,02	28,02
3	Отпуск с коллекторов источника	2 856,61	3 021,64	3 021,64
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 856,61	3 021,64	3 021,64
6	Потери	401,94	401,94	401,94
7	Потребители из сети	2 454,67	2 619,70	2 619,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 454,67	2 619,70	2 619,70
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 454,67	2 619,70	2 619,70
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	1 694 184,42	1 693 815,67	1 700 336,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 646 703,48	1 646 703,48	1 646 703,48
III	Неподконтрольные расходы	819 674,82	540 218,86	719 056,75
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 026,32	3 262,81	2 267,34
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:	4 278,88	4 278,88	4 020,41
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	241,66	241,66	60,41
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 037,22	4 037,22	3 960,00
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:	546 860,25	472 303,23	474 121,53
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	407 465,00	407 376,31	408 944,65
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	139 395,25	64 926,92	65 176,88
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	5 803,50	2 033,78	5 365,66
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 803,50	2 033,78	5 365,66
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	201 365,72	0,00	171 608,34
3.9	Единый налог при УСН	58 340,16	58 340,16	61 673,48
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	3 970 249,85	3 658 347,95	3 809 627,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 582 185,65	2 357 830,23	2 554 227,08
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:	1 280 660,34	1 280 614,46	1 236 925,02
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 280 660,34	1 280 614,46	1 236 925,02
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 279 722,82	1 279 722,82	1 236 518,01
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	937,52	891,65	407,02
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	107 403,86	19 903,25	18 475,89
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 473,11	289,50	289,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	72,91	68,75	63,82
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	-188 039,83
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	-188 039,83
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	-22 564,78	-61 157,86
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 484 109,09	5 869 817,70	5 979 823,67

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО «Водовод-М»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
без дифференциации

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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	226,30	226,30	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.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,30	226,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	614,10	614,10	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
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	614,10	614,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	277,10	277,10	

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

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

ООО «Водовод-М»

**потребители села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района
Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 542,54	1 508,04	1 531,23
2	Собственные нужды источника тепла	9,71	56,48	56,48
3	Отпуск с коллекторов источника	1 532,83	1 451,56	1 474,75
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 532,83	1 451,56	1 474,75
6	Потери	672,19	614,11	614,11
7	Потребители из сети	860,64	837,45	860,64
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	860,64	837,45	860,64
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	860,64	837,45	860,64
I	Индекс изменения операционных расходов	1,80	1,03	1,03
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)	1,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,80	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 730 337,03	1 985 757,62	1 993 402,50
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 515 338,56	1 930 525,29	1 930 525,29
III	Неподконтрольные расходы	211 932,99	644 931,08	760 384,49
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:	31 849,98	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	46 450,49	580 841,67	582 135,66
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	502 374,74	502 570,99
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	46 450,49	78 466,93	79 564,66
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	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	13 632,53	19 430,50	19 878,38
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	13 632,53	19 430,50	19 878,38
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	120 000,00	44 658,92	158 370,45
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	2 411 694,65	1 879 861,82	2 683 598,46
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 990 820,00	1 476 920,94	2 284 055,28
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:	364 741,30	368 071,33	360 979,20
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	364 741,30	368 071,33	360 979,20
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	364 741,30	368 071,33	360 979,20
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	34 869,54	38 563,98
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	277,10	312,59
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	125,84	123,37
4.5	Расходы на теплоноситель	56 133,35	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	455,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	123,37	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	-120 000,00	-274 641,35
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-120 000,00	-274 641,35
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-600 430,09
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 353 964,67	4 390 550,52	4 562 314,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности
Для потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	150,90	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.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	150,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	943,80	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
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	943,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	738,84	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	738,84	

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

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

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

ООО «Водовод-М»
 потребителям села Володино Володинского сельского поселения
 Кривошеинского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложено организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 333,97	2 531,66	2 531,66
2	Собственные нужды источника тепла	4,28	17,26	17,26
3	Отпуск с коллекторов источника	2 329,69	2 514,40	2 514,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 329,69	2 514,40	2 514,40
6	Потери	1 012,74	943,83	943,83
7	Потребители из сети	1 316,95	1 570,57	1 570,57
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 316,95	1 570,57	1 570,57
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 316,95	1 570,57	1 570,57
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03
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)	0,02	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 455 788,84	1 432 446,97	1 437 961,68
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 393 040,71	1 392 604,55	1 392 604,55
III	Неподконтрольные расходы	979 176,89	465 656,55	468 639,71
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:	287 372,88	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 610,00	0,00	6 202,30
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	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 610,00	0,00	6 202,30
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:	674 127,09	406 174,16	313 633,18
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	633 011,12	339 984,76	266 615,53
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	41 115,97	66 189,39	47 017,64
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	12 066,92	13 437,79	12 859,97
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 066,92	13 437,79	12 859,97
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	46 044,61	135 944,26
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	2 771 122,56	2 732 484,35	2 760 818,10
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 023 498,69	2 018 067,60	2 037 859,85
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:	683 843,99	663 909,29	673 441,12
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	683 843,99	663 909,29	673 441,12
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	683 843,99	663 909,29	673 441,12
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	63 779,88	50 507,47	49 517,12
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	872,26	738,84	738,84
4.5.2	тариф на теплоноситель	73,12	68,36	67,02
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00

5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 206 088,29	4 630 388,70	4 667 419,49

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО «Водовод-М»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
без дифференциации

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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	225,40	225,40	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.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,40	225,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	115,70	115,70	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
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	115,70	115,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	98,10	98,10	

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

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

ООО «Водовод-М»

**потребители села Малиновка Новокривошеинского
сельского поселения Кривошеинского района
Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	615,00	539,50	562,10
2	Собственные нужды источника тепла	9,66	26,78	26,78
3	Отпуск с коллекторов источника	605,34	512,72	535,32
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	605,34	512,72	535,32
6	Потери	142,41	115,68	115,68
7	Потребители из сети	462,94	397,04	419,64
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	462,94	397,04	419,64
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	462,94	397,04	419,64
I	Индекс изменения операционных расходов	1,75	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,04	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,70	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,75	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 049 723,42	1 299 912,31	1 304 916,78
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 171 529,74	1 263 756,24	1 263 756,24
III	Неподконтрольные расходы	478 975,26	423 238,45	478 824,44
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:	71 786,46	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	399 377,99	391 022,22	392 150,82
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	372 764,00	359 642,92	360 332,53
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	26 613,99	31 379,29	31 818,28
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	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	7 810,81	8 605,89	8 324,14
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 810,81	8 605,89	8 324,14
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	23 610,35	78 349,48
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	836 874,70	661 494,11	906 257,53
4.1	Расходы на топливо (основное)	690 000,00	578 666,30	825 881,03
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	138 629,70	72 349,88	71 080,38
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	138 629,70	72 349,88	71 080,38
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	138 629,70	72 349,88	71 080,38
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	8 245,00	10 477,94	9 296,12
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	100,00	98,09	98,09
4.5.2	тариф на теплоноситель	82,45	106,82	94,77
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-303 237,85
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 365 573,38	2 384 644,87	2 386 760,90

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО «Водовод-М»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения
Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	173,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.07.2021 №3-39	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.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	707,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.07.2021 №3-40	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
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	707,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	503,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	503,20		

*-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

ООО
«Водовод-М»

потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 585 746,04	5 918 735,38
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	8 843,88
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	8 843,88
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	8 843,88
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 913 680,00	2 142 552,98
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	564 287,33	462 893,70
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	564 287,33	462 893,70
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	564 287,33	462 893,70
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	85,50	66,04
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,60	7,01
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	4 316,16	47 748,85
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	64,00	707,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	67,44	67,48
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 284 675,57	2 488 650,05
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 210 457,60	2 277 259,59
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,00	8,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 025,60	23 592,69
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	74 217,97	211 390,46
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,14	0,75
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	44 772,00	23 592,69
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	689 972,02	751 572,31
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	667 558,20	687 732,40
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	22 413,83	63 839,92
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	7 614,96	11 403,16
1.12.1	услуги связи	3 411,11	8 236,01
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 203,85	3 167,15
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	121 200,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	121 200,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	5 070,45
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	4 768,47
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	4 768,47
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	301,98
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	6 578,12	12 554,90
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 578,12	12 554,90
2.4.1	расходы на услуги банков	6 578,12	12 554,90
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00

III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	177 938,71
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	177 938,71
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	3,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	6 592 324,16	6 109 228,99
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 353,76	1 480,12
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

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

ООО «Термо»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Население, бюджет

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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,91	156,91	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,91	156,91	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,91	156,91	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	403,34	403,34	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	403,34	403,34	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,34	403,34	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	61,07	61,07	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	61,07	61,07	

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	

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

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

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

ООО «Термо»

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 650,74	2 650,74	2 397,32
2	Собственные нужды источника тепла	7,08	7,08	7,08
3	Отпуск с коллекторов источника	2 643,67	2 643,67	2 390,24
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 643,67	2 643,67	2 390,24
6	Потери	403,34	403,34	403,34
7	Потребители из сети	2 240,33	2 240,33	1 986,90
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 240,33	2 240,33	1 986,90
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 240,33	2 240,33	1 986,90
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
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)	2 307 482,01	2 332 792,11	2 323 073,11
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36
III	Неподконтрольные расходы	1 196 998,26	725 191,36	647 004,97
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:	50 487,92	39 984,00	157 392,60
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	25 401,99	19 359,99	21 890,48
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19 800,00	19 359,99	21 890,48
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 601,99	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	997,82	0,00	0,00

3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	4 604,17	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:	418 860,74	412 577,17	410 858,27
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	218 902,04	208 146,95	207 279,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	199 958,70	204 430,22	203 578,52
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:	129 256,60	0,00	56 863,61
3.6.1	амортизация основных средств	114 261,19	0,00	46 162,16
3.6.2	амортизация прочего имущества	14 995,41	0,00	10 701,45
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	74 462,22	253 270,20	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	253 270,20	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	74 462,22	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	498 528,79	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 904 353,00	3 045 524,48	2 243 861,80
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 898 876,34	1 974 310,75	1 705 302,31
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:	956 093,89	1 071 213,74	538 559,49
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	956 093,89	1 071 213,74	538 559,49
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	956 093,89	1 071 213,74	538 559,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	49 382,76	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 743,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	10,41	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	-488 521,16
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	-488 521,16
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	-162 337,49
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 408 833,27	6 103 507,95	4 563 081,23

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "Прогресс"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского
района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а
Тегульдетского 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	196,60	196,60	Приказ от 7.11.2018 № 3-272	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**	181,40	181,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,40	181,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	2 376,60	Приказ от 7.11.2018 № 3-271	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**	2 167,10	2 167,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 167,10	2 167,10		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	2 857,60	2 857,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	2 633,70	2 633,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	2 633,70	2 633,70		

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

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

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

МУП "Прогресс"

котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а
Тегульдэтского района, котельной «Ромашка» села
Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдэтского района

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	9 462,09	9 681,91	9 681,91
2	Собственные нужды источника тепла	70,76	91,94	91,94
3	Отпуск с коллекторов источника	9 391,34	9 589,97	9 589,97
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	9 391,34	9 589,97	9 589,97
6	Потери	1 932,78	2 167,08	2 167,08
7	Потребители из сети	7 458,56	7 422,89	7 422,89
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	7 458,56	7 422,89	7 422,89
8.1	Собственное потребление	9,11	213,75	213,75
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 449,44	7 209,14	7 209,14
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
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)	11 088 087,26	10 972 943,40	10 962 270,75
2.0	базовый уровень операционных расходов	10 351 089,68	10 351 089,68	10 351 089,68
III	Неподконтрольные расходы	3 440 092,27	2 967 551,71	3 226 692,66
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00

3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 623 454,67	2 310 019,88	2 277 617,16
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 951 197,90	1 735 401,88	1 733 713,97
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	672 256,77	574 618,00	543 903,19
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:	771 595,44	322 897,86	7 109,71
3.6.1	амортизация основных средств	771 595,44	322 897,86	7 109,71
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	45 042,16	44 261,36	44 218,31
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	45 042,16	44 261,36	44 218,31
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	600 118,80
3.9	Единый налог при УСН	0,00	290 372,62	297 628,69
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	16 188 132,92	16 248 093,83	16 754 003,65
4.1	Расходы на топливо (основное)	13 496 529,66	12 757 888,81	13 352 211,97
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 691 603,26	3 074 564,51	2 978 211,16
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 691 603,26	3 074 564,51	2 978 211,16
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 590 139,86	2 981 868,45	2 893 439,69
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	101 463,40	92 696,06	84 771,47
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	16 709,34	17 906,92
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	116,00	116,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	144,05	154,37
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	398 931,16	405 673,60
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 517,70	2 517,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	158,45	161,13
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	-2 380 706,09
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	-2 380 706,09
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	-2 082 921,43	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	30 716 312,45	28 105 667,51	28 562 260,98

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "Прогресс"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского 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	196,60	196,60	Приказ от 7.11.2018 № 3-272	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**	251,20	251,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	251,20	251,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	2 376,60	Приказ от 7.11.2018 № 3-271	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**	195,30	195,30		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,30	195,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	92,70	92,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	92,70	92,70		

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

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

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

МУП "Прогресс"

котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	3 085,09	2 835,54	2 835,54
2	Собственные нужды источника тепла	40,99	40,35	40,35
3	Отпуск с коллекторов источника	3 044,09	2 795,20	2 795,20
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 046,27	2 795,20	2 795,20
6	Потери	186,73	195,33	195,33
7	Потребители из сети	1 859,54	2 599,87	2 599,87
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 282,98	2 599,87	2 599,87
8.1	Собственное потребление	574,38	452,02	452,02
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 282,98	2 147,84	2 147,84
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
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)	9 953 158,61	10 075 892,68	10 066 092,53
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 504 876,22	9 504 876,22	9 504 876,22
III	Неподконтрольные расходы	3 115 214,54	2 930 986,03	3 521 984,96
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:	300 796,24	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	0,00	0,00	0,00

	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:	2 749 196,08	2 751 550,54	2 739 931,05
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 416 290,14	2 570 952,57	2 568 451,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	332 905,94	180 597,97	171 479,07
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:	42 917,04	34 639,98	34 639,98
3.6.1	амортизация основных средств	42 917,04	34 639,98	34 639,98
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	22 305,17	13 911,00	13 897,47
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	22 305,17	13 911,00	13 897,47
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	596 352,80
3.9	Единый налог при УСН	0,00	130 884,51	137 163,66
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	3 926 218,29	2 966 974,42	3 152 116,55
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 150 733,01	2 044 190,71	2 260 018,15
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:	775 485,29	909 430,64	877 788,30
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	775 485,29	909 430,64	877 788,30
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	725 239,95	880 296,99	850 984,51
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	50 245,34	29 133,65	26 803,79
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	13 353,07	14 310,10
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	92,70	92,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	144,05	154,37

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	-1 003 312,06
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	-1 003 312,06
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	-592 684,15
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 994 591,44	15 973 853,13	15 144 197,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО "Сайга-энерго"

Виды
деятельности
Для
потребителей

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

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

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

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

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

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

ООО "Сайга-энерго"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 788,56	3 318,78	3 318,78
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	21,29	21,29
3	Отпуск с коллекторов источника	2 788,56	3 297,49	3 297,49
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 788,56	3 297,49	3 297,49
6	Потери	671,80	873,15	873,15
7	Потребители из сети	2 116,76	2 424,34	2 424,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 116,76	2 424,34	2 424,34
8.1	Собственное потребление	152,04	152,04	152,04
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 964,72	2 272,30	2 272,30
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,17	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	4 806 477,82	4 783 227,24
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	4 429 290,26	4 429 290,26
III	Неподконтрольные расходы	333 306,73	1 447 420,69	1 429 986,98
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:	71 595,66	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	2 130,95	3 366,99
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	3 366,99
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	2 130,95	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	2 130,95	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	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:	261 711,07	1 325 946,69	1 319 532,63
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 106 880,73	1 101 526,37
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	261 711,07	219 065,95	218 006,26
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных 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	0,00	16 424,64	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	16 424,64	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	102 918,41	107 087,36
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	7 451 651,06	4 829 501,82	5 319 144,55
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 029 923,99	3 199 022,53	4 020 910,46
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 421 727,06	1 562 858,81	1 298 234,09
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 421 727,06	1 562 858,81	1 298 234,09
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 409 455,68	1 562 858,81	1 286 507,83
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 271,38	0,00	11 726,26
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	67 620,49	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	778,10	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	86,90	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	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-245 747,65	-290 746,71
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 784 957,79	10 837 652,69	11 241 612,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "ЖКХ ВодСервис"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Межениновского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель у учтенный на 2021 год	показатель у учтенный при корректиров ке 2021 года	приказ об утверждени и	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	194,30	194,30	Приказ от 11.11.2016 №3-430	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 **	194,30	194,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,20	194,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 510,70	1 510,70	Приказ от 11.11.2016 №3-430	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 510,70	1 510,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 510,70	1 510,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	1 396,20	1 396,20		котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 396,20	1 396,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 396,20	1 396,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	угол ь	тонн	392,60	392,60	Приказ от 11.11.2016 №3-429	
эксплуатационный запас	угол ь	тонн	338,30	338,30		
неснижаемый запас	угол ь	тонн	54,30	54,30		

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

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

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

МУП "ЖКХ ВодСервис"

Межениновского сельского поселения Томского района

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	4 840,58	4 781,19	4 702,31
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	29,44	29,44
3	Отпуск с коллекторов источника	4 840,58	4 751,75	4 672,86
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	4 840,58	4 751,75	4 672,86
6	Потери	1 506,93	1 510,70	1 510,70
7	Потребители из сети	3 333,65	3 241,05	3 162,17
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 333,65	3 241,05	3 162,17
8.1	Собственное потребление	46,59	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 287,06	3 241,05	3 162,17
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	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	0,00	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	6 910 302,97	6 876 875,46
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	6 368 018,07	6 368 018,07
III	Неподконтрольные расходы	869 443,54	2 468 951,13	2 410 809,35
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	42 190,05	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	3 166,78	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	39 023,27	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	39 023,27	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	572 942,71	1 687 181,30	1 679 019,83
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 360 817,45	1 354 234,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	572 942,71	326 363,85	324 785,11
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:	296 500,83	521 384,90	521 384,90
3.6.1	амортизация основных средств	296 500,83	521 384,90	521 384,90
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	70 064,16	59 711,75
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	70 064,16	59 711,75
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	148 130,73	150 692,88
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	900 141,68	5 581 949,47	5 932 296,15
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	4 104 071,21	4 551 808,33
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:	900 141,68	1 393 052,15	1 286 880,15
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	900 141,68	1 393 052,15	1 286 880,15
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	900 141,68	1 393 052,15	1 286 880,15
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	23 481,80	25 912,74
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	386,50	386,50
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	60,75	67,04
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	61 344,31	67 694,93
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	1 009,70	1 009,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	60,75	67,04
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	-1 522 779,61
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	-1 522 779,61
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	-298 396,61	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 769 585,22	14 662 806,95	13 697 201,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП НКС

Виды
деятельности
Для
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель уточный на 2022 год	показатель учтенный при корректиров ке 2022 года	приказ об утверждени и	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,70	220,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал **	219,80	219,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	219,80	219,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	827,80	827,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	827,80	827,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50		котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	818,08	818,08		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	818,08	818,08		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	376,00	376,00	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	324,30	324,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,70	51,70		

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

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

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

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

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	17 752,18	3 920,21	3 296,76
2	Собственные нужды источника тепла	78,11	14,49	14,49
3	Отпуск с коллекторов источника	17 674,07	3 905,72	3 282,27
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	17 674,07	3 905,72	3 282,27
6	Потери	3 418,96	827,82	827,82
7	Потребители из сети	14 255,12	3 077,90	2 454,44
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	14 255,12	3 077,90	2 454,44
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 255,12	3 077,90	2 454,44
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 221 179,22	2 212 568,24
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 046 872,54	2 046 872,54
III	Неподконтрольные расходы	51 701,91	829 315,65	712 684,85
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:	0,00	2 098,06	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	2 098,06	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	635 524,02	620 452,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	527 306,09	525 261,85
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	108 217,93	95 190,40
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	51 701,91	93 131,35	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	51 701,91	93 131,35	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	24 179,88	23 478,66
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	24 179,88	23 478,66
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	74 382,35	68 753,94
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	1 070 118,46	4 462 122,08	4 018 895,32
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	3 206 156,30	2 886 493,69
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:	1 070 118,46	1 218 835,43	1 099 491,10
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 070 118,46	1 218 835,43	1 099 491,10
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 070 118,46	1 218 835,43	1 094 937,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	4 554,04
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	37 130,35	32 910,54
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	818,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	45,39	40,23
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	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
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	-448 301,30
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	-448 301,30
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	387 716,85	-30 897,86
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 121 820,37	7 900 333,80	6 464 949,25

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП НКС

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково
Новокусковского сельского поселения Асиновского 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	220,70	220,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	222,20	222,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	222,20	222,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	52,40	52,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	52,40	52,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	895,50	895,50		

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

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

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

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

МУП НКС

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

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	4 362,05	774,73	724,07
2	Собственные нужды источника тепла	50,17	6,90	6,90
3	Отпуск с коллекторов источника	4 311,89	767,83	717,17
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	4 311,89	767,83	717,17
6	Потери	270,01	52,40	52,40
7	Потребители из сети	4 041,88	715,43	664,77
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 041,88	715,43	664,77
8.1	Собственное потребление	0,00	85,30	85,30
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 041,88	630,13	579,47
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 150 475,26	1 146 015,14
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 060 191,90	1 060 191,90
III	Неподконтрольные расходы	12 815,63	363 078,00	343 272,52
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	733,10	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	733,10	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	320 848,19	315 830,99
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	288 460,52	287 342,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	32 387,67	28 488,77
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 815,63	12 815,63	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	12 815,63	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 236,60	7 481,22
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 236,60	7 481,22
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	21 444,48	19 960,31
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	207 045,86	942 631,76	820 528,26
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	717 487,33	637 346,95
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:	207 045,86	222 757,08	181 065,27
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	207 045,86	222 757,08	181 065,27
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	207 045,86	222 757,08	179 702,33
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	1 362,94
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	2 387,35	2 116,03
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	52,60	52,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	45,39	40,23
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	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
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	-243 816,71
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	-243 816,71
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	-15 403,75	6 115,90
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	219 861,49	2 440 781,27	2 072 115,11

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" с.Назино

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Назинского сельского поселения Александровского 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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	от 25.09.2015 № 3-181
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	306,00	306,00	от 25.09.2015 № 3-182
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	183,80	183,80	

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

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

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

МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство"
с.Назино

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 014,21	986,33	928,78
2	Собственные нужды источника тепла	17,19	14,47	14,47
3	Отпуск с коллекторов источника	997,03	971,87	914,31
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	997,03	971,87	914,31
6	Потери	332,50	306,01	306,01
7	Потребители из сети	664,53	665,86	608,31
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	664,53	665,86	608,31
8.1	Собственное потребление	10,33	11,65	11,89
8.2	Реализация сторонним потребителям	654,19	654,21	596,42
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,84	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 488 260,99	1 481 061,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 371 469,95	1 371 469,95
III	Неподконтрольные расходы	5 696,48	9 062,35	538 087,44
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	0,00	432 418,28
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	383 345,37
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	49 072,91
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	0,60	2,30	0,60
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:	5 696,48	8 974,20	8 974,24
3.6.1	амортизация основных средств	2 011,92	8 974,20	8 974,24
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 684,56	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	45 869,21
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	45 869,21
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	88,15	50 825,71
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	3 524 652,77	0,00	3 215 529,37
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 167 506,48	0,00	1 644 399,39
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:	1 357 146,30	0,00	1 541 332,32
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 357 146,30	0,00	1 541 332,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 334 365,93	0,00	1 541 332,32
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	22 780,37	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	29 797,66
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	183,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	162,12
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	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
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	-291 072,82
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	-291 072,82
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 217 494,40
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 530 349,25	1 497 323,34	3 726 111,34

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского
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	185,30	185,30	Приказ Департамент а от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	188,10	188,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,10	188,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	83,70	83,70	Приказ Департамент а от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	12,00	12,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	12,00	12,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	65,00	65,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	15,50	15,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	15,50	15,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	угол ь	тонн	10,70	10,70	Приказ Департамент а от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационны й запас	тонн				
	неснижаемый запас	тонн	10,70	10,70		

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

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

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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

село Новиковка Новиковского сельского поселения
Асиновского сельского поселения

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	421,73	380,17	412,74
2	Собственные нужды источника тепла	4,96	3,12	3,12
3	Отпуск с коллекторов источника	416,77	377,05	409,62
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	416,77	377,05	409,62
6	Потери	13,86	12,03	12,03
7	Потребители из сети	402,91	365,02	397,59
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	402,91	365,02	397,59
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	402,91	365,02	397,59
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
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)	911 534,78	1 030 765,05	1 033 747,07
2.0	базовый уровень операционных расходов	911 534,78	949 875,93	949 875,93
III	Неподконтрольные расходы	198 894,67	324 427,57	326 882,44
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:	7 234,21	1 614,92	270,84
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	1 271,40	347,90	270,84
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 962,81	1 267,02	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:	168 209,28	281 922,94	283 487,52
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	68 044,99	245 068,56	246 428,62
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	100 164,29	36 854,37	37 058,90
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	0,28	0,20	0,28
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:	18 969,20	16 482,13	16 482,13
3.6.1	амортизация основных средств	18 969,20	16 482,13	16 482,13
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 481,98	6 471,01	8 708,87
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	4 481,98	6 471,01	8 708,87
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	17 936,57	17 933,08
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	390 937,95	456 400,91	450 612,03
4.1	Расходы на топливо (основное)	285 582,27	261 246,71	323 101,88
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	105 355,68	194 520,65	126 913,87
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	105 355,68	194 520,65	126 913,87
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	96 288,00	194 520,65	118 799,24
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 067,68	0,00	8 114,62
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	0,00	633,55	596,28
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	15,50	15,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	40,86	38,46
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
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	-106 737,11
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	-106 737,11
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 501 367,40	1 811 593,53	1 704 504,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского
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 корректировк е 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	185,30	185,30	Приказ Департамент а от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	183,80	183,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,80	183,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	83,70	83,70	Приказ Департамент а от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	71,70	71,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	71,70	71,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	65,00	65,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	49,50	49,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	49,50	49,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	угол ь	тонн	10,70	10,70	Приказ Департамент а от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	тонн				
	неснижаемый запас	тонн	10,70	10,70		

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

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

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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"
поселок Светлый Новиковского сельского поселения
Асиновского района

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	566,50	707,58	580,30
2	Собственные нужды источника тепла	4,27	4,58	4,58
3	Отпуск с коллекторов источника	562,23	703,00	575,73
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	562,22	703,00	575,73
6	Потери	58,21	71,71	71,71
7	Потребители из сети	504,01	631,29	504,02
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	504,01	631,29	504,02
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	504,01	631,29	504,02
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00
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	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 051 533,67	1 137 708,60	1 152 525,25
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 051 533,67	1 048 427,10	1 048 427,10
III	Неподконтрольные расходы	143 748,82	355 736,11	359 192,31
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:	4 468,22	1 640,70	150,32
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	209,98	341,48	150,32
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 258,24	1 299,22	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:	120 123,83	315 220,35	319 325,54
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	48 593,18	276 255,42	279 853,16
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	71 530,65	38 964,94	39 472,39
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	0,28	0,28	0,28
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:	15 956,04	12 411,00	12 411,00
3.6.1	амортизация основных средств	15 956,04	12 411,00	12 411,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 200,73	6 823,52	7 469,64
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 200,73	6 823,52	7 469,64
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	19 640,53	19 835,81
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	457 255,58	490 249,30	491 698,96
4.1	Расходы на топливо (основное)	403 279,57	440 929,73	446 982,62
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:	51 953,13	47 296,69	42 817,41
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	51 953,13	47 296,69	42 817,41
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	45 477,59	47 296,69	35 857,45
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 475,53	0,00	6 959,96
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	2 022,88	2 022,88	1 898,94
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	49,50	49,50	49,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,87	40,86	38,36
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из	0,00	0,00	0,00

	состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)			
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	106 080,11
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	106 080,11
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	-83 805,73	-599 043,96
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 652 538,08	1 899 888,27	1 510 452,68

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2