



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

20.12.2021

№ 35/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления - Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
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.31):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2022 год;

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2022 год;
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2022 год;
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2022 год;
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год;
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2022 год;
9. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2022 год;
10. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2022 год;
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2022 года;
13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2022 год;
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2022 год;

17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 годы», в части 2022 года;
20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы», в части 2022 года;
21. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы», в части 2022 года;
22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы», в части 2022 года;
23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы;
24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год;
25. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год;
26. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год;
27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 год;
28. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского

- района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год;
29. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 год;
 30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) на 2022 год;
 31. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2022 года.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 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 (НВВ) 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 необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (1 175,30) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере (221,55) тыс. руб., по результатам деятельности за 2019 год, общая сумма по результатам деятельности за 2019 год, которая подлежит к включению в состав НВВ составляет 1 264,83 тыс.руб., из них 406,64 тыс.руб. учтено в составе НВВ на 2021 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере 636,64 тыс.руб. и по результатам деятельности в 2020 году в размере 1 175,30 тыс. руб. подлежат включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) 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 «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период 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 «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 353,92	5 487,76	
			2020	5 487,76	5 866,42	
			2021	5 866,42	6 166,96	
			2022	6 166,96	6 598,65	
			2023	6 235,92	6 459,05	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 424,70	6 585,31	
			2020	6 585,31	7 039,70	
			2021	7 039,70	7 400,35	
			2022	7 400,35	7 918,38	
			2023	7 483,10	7 750,86	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Тепло Плюс» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 1 720,95) 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 (-2 060,16) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2018 год в размере (-6 743,25) тыс. руб., а так же сумма в размере (-6 369,90) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год и сумма в размере (- 1 720,95) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, 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 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, на период 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 «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	2 051,70	2 051,70	
			2021	2 051,70	2 051,95	
			2022	2 051,95	2 195,59	
			2023	1 967,01	2 022,73	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	2 051,70	2 051,70	
			2021	2 051,70	2 051,95	
			2022	2 051,95	2 195,59	
			2023	1 967,01	2 022,73	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», с 01.01.2022 по 31.12.2022.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 751,68	1 751,68	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 751,68	1 751,68	

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского 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.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	3 410,15	3 572,82	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	3 410,15	3 572,82	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского 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.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	2 558,24	2 686,25	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	2 558,24	2 686,25	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского 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.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 344,90	4 524,16	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 344,90	4 524,16	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского 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 «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 282,08	4 482,79	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 282,08	4 482,79	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
 Е.В.Захарова ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского 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 «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 925,30	1 958,85	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 925,30	1 958,85	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен)*					
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Одноставочный руб./куб.м.	2022	95,38	99,97

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01 - 30.06				01.07 - 31.12.			
		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	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	население (НДС не предусмотрен)*							
		95,38	1 925,30	-	-	99,97	1 958,85	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		95,38	1 925,30	-	-	99,97	1 958,85	-	-

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.

* 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.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 9-114/9(568) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-113/9(567) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Теплоэнергоснаб» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 1 763,79) 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 сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-196,18) тыс. руб и сумма в размере (-1 763,79) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского 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 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие

«Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) 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 Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, на период 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 «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 293,06	15 380,10	
			2020	13 357,72	13 357,72	
			2021	12 028,12	12 028,12	
			2022	12 028,12	16 942,17	
			2023	11 123,84	12 002,60	
		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
 Е.В.Захарова ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 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 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Уют Орловка» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 4 471,90) 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 (-4 203,58) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год. Оставшаяся сумма в размере (-268,13) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2028, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019 - 2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, на период с 05.12.2019 по 31.12.2028

№ 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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 646,33	
			2021	8 624,44	8 624,44	
			2022	8 624,44	8 922,83	
			2023	9 751,70	10 039,70	
			2024	10 039,70	10 522,41	
			2025	10 522,41	11 096,38	
			2026	11 096,38	11 608,67	
			2027	11 608,67	12 239,67	
			2028	12 239,11	12857,76	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 646,33	
			2021	8 624,44	8 624,44	
			2022	8 624,44	8 922,83	
			2023	9 751,70	10 039,70	
			2024	10 039,70	10 522,41	
			2025	10 522,41	11 096,38	
			2026	11 096,38	11 608,67	
2027	11 608,67		12 239,11			
2028	12 239,11		12857,76			

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, теплоснабжающей организации Общества с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общества с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого административно-территориального образования Северск, 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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 503,36	2 621,20	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 503,36	2 621,20	

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 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 2017-2018 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ОАО ФСК «Газ Химстрой Инвест» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 105,52) 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 (-457,34) тыс. руб., в том числе:

1) (- 1 308,86) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 169,83) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - (- 11,42) тыс. руб.; 2021 - (- 849,55) тыс. руб., 2022 - (- 1 308,86) тыс. руб.);

2) (- 457,34) 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 (- 802,35) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (- 457,34) тыс. руб., 2023-2024 - (- 345,01) тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (- 105,52) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 163,54	1 163,54	
			2020	1 163,54	1 163,54	
			2021	1 163,54	1 163,54	
			2022	1 163,54	1 177,47	
			2023	1 255,16	1 304,36	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 396,25	1 396,25	
			2020	1 396,25	1 396,25	
			2021	1 396,25	1 396,25	
			2022	1 396,25	1 412,96	
			2023	1 506,19	1 565,23	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2021, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	946,14	969,79	
			2020	969,79	1 037,05	
			2021	1 037,05	1 114,84	
			2022	1 114,84	1 190,26	
			2023	1 015,79	1 015,79	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 135,37	1 163,75	
			2020	1 163,75	1 244,46	
			2021	1 244,46	1 337,81	
2022	1 337,81		1 428,31			

			2023	1 218,95	1 218,95
--	--	--	------	----------	----------

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского 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.	Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 069,94	3 173,76	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 069,94	3 173,76	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского 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 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, на период 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	Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 728,35	1 728,35	
			2020	1 728,35	1 795,21	
			2021	1 795,21	1 841,20	
			2022	1 841,20	1 854,68	
			2023	1 889,10	1 889,10	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 074,02	2 074,02	
			2020	2 074,02	2 154,25	
			2021	2 154,25	2 209,44	

			2022	2 209,44	2 225,62
			2023	2 266,92	2 266,92

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 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 2017 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки АО «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 61,56 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 исключена сумма в размере (- 45,10) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 366,41) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019-2021 - (-321,31) тыс. руб., 2022 - (-45,10) тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере 61,56 тыс. руб. будет включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) 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 Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	843,88	864,98	
			2020	864,98	906,89	
			2021	906,89	909,70	
			2022	909,70	943,92	
			2023	943,89	966,39	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 012,66	1 037,98	
			2020	1 037,98	1 088,27	
			2021	1 088,27	1 091,64	
			2022	1 091,64	1 132,70	
			2023	1 132,67	1 159,67	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 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 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 «ЖКХ Октябрьское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 595,13) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-3 249,69) тыс. руб., в том числе:

1) (-3 249,69) 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 (- 3 778,49) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (-528,80) тыс. руб., 2022 – (- 3 249,69) тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-2 595,13) тыс. руб. будет исключена из состава НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского 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 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, на период 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 «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*					
		Одноставочный руб./Гкал	2021	1 990,80	2 053,26		
			2022	2 053,26	2 129,76		
			2023	2 126,39	2 219,67		
		Население (НДС не предусмотрен)*					
		Одноставочный руб./Гкал	2021	1 990,80	2 053,26		
			2022	2 053,26	2 129,76		
			2023	2 126,39	2 219,67		

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 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.

Расчет корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год 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 Томского района «Технополигон» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-834,52) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в составе необходимой валовой выручки организации на 2022 год не учтена корректировка по результатам деятельности за предшествующие периоды 2018-2020 годы и подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования в размере (-2 990,28) тыс.руб., в том числе:

- (-1 046,07) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год, полная сумма, подлежащая к исключению из состава НВВ по результатам 2018 года составляет (-1 345,08) тыс.руб, из них (-156,37) тыс.руб. учтено в составе НВВ на 2020 год, (-142,65) тыс.руб. учтено в составе НВВ на 2021 год;

- (-1 109,69) тыс.руб. по результатам деятельности за 2019 год подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования;

- (-834,52) тыс.руб. по результатам деятельности за 2020 год подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	4 191,96	4 191,96	
			2021	4 191,96	4 218,71	
			2022	3 943,97	3 943,97	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	4 191,96	4 191,96	
			2021	4 191,96	4 218,71	
			2022	3 943,97	3 943,97	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 21 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 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, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. 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 Томского района «Технополигон» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 258,61 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 (- 458,49) тыс. руб., в том числе:

- (-290,60) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год, общая сумма по результатам деятельности за 2018 год, которая подлежит к исключению из состава НВВ составляет (-812,29) тыс.руб., из них (-166,52) тыс.руб. учтено в составе НВВ на 2020 год, (-355,17) тыс.руб. учтено в составе НВВ на 2021 год;

- (-168,34) тыс.руб. по результатам деятельности за 2019 год, общая сумма по результатам деятельности за 2019 год, которая подлежит к исключению из состава НВВ составляет (-712,83) тыс.руб., оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-544,54) тыс. руб. подлежит к исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере 258,61 тыс. руб. подлежит к включению в состав НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	2 345,44	2 399,44	
			2021	2 399,44	2 415,04	
			2022	2 415,04	2 415,04	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	2 345,44	2 399,44	
			2021	2 399,44	2 415,04	
			2022	2 415,04	2 415,04	

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 22 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 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, 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 МУП Томского района «Технополигон» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 406,27 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере (406,27) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год в полном размере.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, 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 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 03.11.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь»,
строение 10,
на период с 01.01.2021 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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 245,82	2 245,82	
			2022	2 245,82	2 687,77	
			2023	2 133,34	2 233,32	
		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
 Е.В.Захарова ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 – 2024 годы

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

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

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

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2022-2024 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 г.

Расчет корректировки НВВ по результатам деятельности за 2020 год произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки МУП Томского района «Технополигон» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-982,30) тыс. рублей.

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.

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.

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.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере (-514,26) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-468,04) тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, с 01.01.2022 по 31.12.2024:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	2022	2 420,96	1,00	-	х	а)	156,93	а)	х	-
						б)	1,57			
						в)	2 562,02	б)	х	
	2023	2 420,96	1,00	-	х	а)	156,93	а)	х	
						б)	1,57			
						в)	2 562,02	б)	х	
	2024	2 420,96	1,00	-	х	а)	156,93	а)	х	
						б)	1,57			
						в)	2 562,02	б)	х	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2024:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 608,79	1 673,14		
			2023	1 673,14	1 678,45		
			2024	1 678,45	1 756,48		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 608,79	1 673,14		
			2023	1 673,14	1 678,45		
			2024	1 678,45	1 756,48		

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, с 21.12.2021 по 31.12.2021.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	21.12 -31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 756,63
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 756,63

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, с 21.12.2021 по 31.12.2021.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода
			21.12.2021 -31.12.2021
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *			
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Одноставочный, руб./куб.м	118,07

* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год

К.П.Тощая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, с 21.12.2021 по 31.12.2021.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	21.12.2021 – 31.12.2021			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	население (НДС не предусмотрен) *			
		118,07	1 756,63	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) **			
		118,07	1 756,63	-	-

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.

* 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.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 9-641/9(584) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-631/9(583) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 27 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 756,63	1 776,13	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 756,63	1 776,13	

* 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 3А
 Е.В.Захарова 3А
 К.П.Тоцкая 3А
 С.В.Травкова 3А
 С.К.Плотников 3А
 Г.К.Кулешов 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 28 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен)*					
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Одноставочный руб./куб.м.	2022	118,07	127,57

* 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 3А

Е.В.Захарова 3А

К.П.Тоцкая 3А

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

Г.К.Кулешов 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 29 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 29 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01 - 30.06				01.07 - 31.12.			
		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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	население (НДС не предусмотрен)*							
		118,07	1756,63	-	-	127,57	1776,13	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		118,07	1756,63	-	-	127,57	1776,13	-	-

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.

* 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.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 9-640/9(587) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-630/9(586) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 30 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 30 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ЗАО «Карьероуправление» при установлении тарифов на 2022 год, по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-6 560,50) тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-3 913,61) тыс. руб., в том числе:

1) (- 3 651,19) 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 (- 4 285,01) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 – 633,82 тыс. руб.; 2022 – (- 3 651,19) тыс. руб.;

2) (-262,42) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (-6 560,50) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2022 – (-262,42) тыс. руб., 2023 - 2024 – (-6 298,08) тыс. руб.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского 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.	Акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 598,78	1 671,30
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 918,54	2 005,56

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.31 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тощая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 31 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского 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 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) 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 «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, на период 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 «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 767,30	4 767,30	
			2020	4 767,30	5 693,24	
			2021	5 693,24	5 693,24	
			2022	5 019,37	5 019,37	
			2023	5 271,57	5 508,86	
		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 3А

Е.В.Захарова 3А

К.П.Тоцкая 3А

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

Г.К.Кулешов 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная

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

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: село
Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского
округа "Город Томск"

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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	146,00	146,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	858,50	858,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	484,40	484,40

*-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 "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	5 536,35	5 536,35	5 536,35	-
2	Собственные нужды источника тепла	110,12	110,12	110,12	-
3	Отпуск с коллекторов источника	5 426,23	5 426,23	5 426,23	-
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	5 426,23	5 426,23	5 426,23	-
6	Потери	858,49	858,49	858,49	-
7	Потребители из сети	4 567,74	4 567,74	4 567,74	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 567,74	4 567,74	4 567,74	-
8.1	Собственное потребление	2 802,40	2 802,40	2 802,40	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 765,34	1 765,34	1 765,34	-
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)	3 462 022,15	3 492 243,61	3 475 350,43	13 328,28
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 217 765,68	3 217 765,68	3 217 765,68	-
III	Неподконтрольные расходы	1 023 491,01	785 794,88	778 375,96	(245 115,05)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 755,59	3 996,25	4 291,09	535,50
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 988,05	8 067,75	8 988,05	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1,37	0,00	0,00	(1,37)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	1,37	0,00	0,00	(1,37)

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
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:	822 507,49	767 257,72	763 546,23	(58 961,26)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	694 791,67	641 599,27	638 495,64	(56 296,03)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	127 715,82	125 658,44	125 050,59	(2 665,23)
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	0,21	0,20	0,20	(0,01)
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	175 815,94	0,00	0,00	(175 815,94)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 550,59	6 473,16	1 550,59	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 550,59	6 473,16	1 550,59	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	10 871,97	0,00	0,00	(10 871,97)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	0,00	(20,00)
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	25 499 219,18	23 585 990,07	24 518 032,03	(981 187,15)
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 535 442,14	22 750 197,30	23 742 519,70	(792 922,43)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,	0,00	0,00	0,00	-

	привлекаемых для этих целей				
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	940 907,41	815 464,74	752 518,46	(188 388,95)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	940 907,41	815 464,74	752 518,46	(188 388,95)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	932 553,72	806 398,83	743 444,19	(189 109,53)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 353,70	9 065,91	9 074,28	720,58
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	1 233,67	1 254,57	827,87	(405,80)
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	21 635,97	19 073,46	22 165,99	530,03
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	484,40	484,40	484,40	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	44,67	39,38	45,76	1,09
V	Прибыль	43 487,89	0,00	0,00	(43 487,89)
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)	43 487,89	0,00	0,00	(43 487,89)
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	0,15	0,00	0,00	(0,15)
	Расчетная предпринимательская прибыль	1 316 801,11	0,00	0,00	(1 316 801,11)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	221 545,41	221 545,41
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	221 545,41	221 545,41
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	858 189,78	0,00	0,00	(858 189,78)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	1 117 612,26	0,00	0,00	(1 117 612,26)
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	33 320 823,38	27 864 028,56	28 993 303,83	-4 327 519,55

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/%	электроэнергия	103,5

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

ООО "ТЕПЛО ПЛЮС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребители поселка Самусь закрытого
административно-территориального образования
Северск

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	157,50	157,50	Приказ ДТР ТО от 21.10.2019 № 3-278
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,50	157,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,50	157,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 684,80	10 684,80	Приказ ДТР ТО от 21.10.2019 № 3-279
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10 684,80	10 684,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 684,80	10 684,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	0,00	0,00	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	мазут	тонн	126,40	126,40	Приказ ДТР ТО от 21.10.2019 № 3-277
эксплуатационный запас	мазут	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	мазут	тонн	126,40	126,40	

*-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.

Упрощённая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	50 056,01	48 344,14	44 885,33	(5 170,68)
2	Собственные нужды источника тепла	822,48	797,33	797,33	(25,16)
3	Отпуск с коллекторов источника	49 233,52	47 546,81	44 088,00	(5 145,52)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	49 233,52	47 546,81	44 088,00	(5 145,52)
6	Потери	13 118,67	10 684,80	10 684,80	(2 433,87)
7	Потребители из сети	36 114,85	36 862,01	33 403,20	(2 711,65)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	36 114,85	36 862,01	33 403,20	(2 711,65)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	36 114,85	36 862,01	33 403,20	(2 711,65)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	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)	29 899 853,41	17 575 523,97	17 490 505,14	(12 409 348,27)
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 196 287,61	16 196 287,61	16 196 287,61	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	12 401 497,20	5 808 221,00	6 006 843,94	(6 394 653,26)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	42 278,97	0,00	68 175,52	25 896,55
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	25 073,28	0,00	0,00	(25 073,28)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	108 041,98	0,00	107 488,88	(553,10)
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	4 773,84	0,00	4 590,23	(183,61)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	4 118,40	0,00	3 748,91	(369,49)

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	99 149,74	0,00	99 149,74	-
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	99 149,74	0,00	99 149,74	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 901 533,60	4 994 693,96	4 956 711,86	(944 821,74)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 215 578,89	4 114 810,96	3 982 696,37	(232 882,52)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 685 954,71	879 883,00	974 015,49	(711 939,22)
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:	94 581,25	0,00	83 617,37	(10 963,88)
3.6.1	амортизация основных средств	9 456,24	0,00	9 456,22	(0,02)
3.6.2	амортизация прочего имущества	85 125,01	0,00	74 161,15	(10 963,86)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	367 645,67	106 946,01	69 966,43	(297 679,24)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	260 699,66	0,00	0,00	(260 699,66)
3.7.2	расходы на услуги банков	106 946,01	106 946,01	69 966,43	(36 979,58)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	4 928 836,58	0,00	0,00	(4 928 836,58)
3.9	Единый налог при УСН	933 505,87	706 581,03	720 883,88	(212 621,99)
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	51 982 741,89	47 980 938,76	49 120 812,58	(2 861 929,31)
4.1	Расходы на топливо (основное)	39 955 621,34	36 888 563,48	37 663 189,50	(2 292 431,84)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 452 631,20	9 452 631,20	9 290 593,16	(162 038,04)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	9 452 631,20	9 452 631,20	9 290 593,16	(162 038,04)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 452 631,20	9 452 631,20	9 290 593,16	(162 038,04)

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	2 574 489,35	1 639 744,08	2 167 029,92	(407 459,43)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	46 705,77	10 025,30	10 025,30	(36 680,47)
4.5.2	тариф на теплоноситель	55,12	163,56	216,16	161,03
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	-2 060 160,66	(2 060 160,66)
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	-2 060 160,66	(2 060 160,66)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	94 284 092,50	71 364 683,73	70 558 001,00	-23 726 091,50

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/%	мазут	100,1

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, к протоколу заседания правления

ООО "ТЭП ЛОСКУТОВО"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу:
деревня Лоскутово, улица Советская, дом
1к,
городского округа «Город Томск»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,91	Приказ Департамента от 20.12.2018 №3-696
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,91	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 496,60	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 496,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 496,60	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 937,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 937,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 937,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	59,80	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	Приказ Департамента от 20.11.2018 №3-697
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	59,80	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	

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

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

Смета затрат на 2022 год

ООО "ТЭП ЛОСКУТОВО"

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	2022
			Год
			Всего
Смета расходов			
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	30 122 616,74
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	89 952,24
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	60 429,29
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	29 522,95
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	19 547,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	9 975,54
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	18 380 483,62
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	4 155 485,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	4 155 485,06
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	4 155 485,06
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	597,84
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,95083
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	344 036,32
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м ³	4 937,10
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	69,68
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	3 038 323,51
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 991 755,40
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	7,91
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 991,20
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	1 046 568,11
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	2,86
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	30 513,20
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	917 573,70
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	601 510,13
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	316 063,57

1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	руб.	0,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	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.	103 805,97
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	20 783,72
1.11.1.1	по договорам	руб.	20 783,72
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	13 297,45
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	69 724,79
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.	38 099,70
1.12.1	услуги связи	руб.	11 960,99
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	26 138,72
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	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.	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	2 646 325,70
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	2 646 325,70
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	408 530,92
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	60 970,38
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	60 970,38

1.18.6	расходы на сбыт	руб.	347 560,54
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	301 226,17
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	30 423 842,91

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 (газ природный)	вид топлива/%	104,3

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

МУП БСП "Орион"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения
Томского 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	196,60	от 15.12.2021 № 3-409	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**	233,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 599,90	от 15.12.2021 № 3-411	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**	416,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	997,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	103,20	от 15.12.2021 № 3-413
эксплуатационный запас	уголь	тонн	89,10	
неснижаемый запас	уголь	тонн	14,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

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

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

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

МУП БСП "Орион"

села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 125 512,59	3 120 812,02	-4 004 700,57
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	327 113,37	0,00	-327 113,37
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	327 113,37	0,00	-327 113,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	540,54	0,00	-540,54
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	326 572,83	0,00	-326 572,83
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 370 199,32	1 267 296,03	-102 903,29
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	876 120,00	490 275,90	-385 844,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	876 120,00	490 275,90	-385 844,10
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	876 120,00	490 275,90	-385 844,10
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	119,20	63,53	-55,67
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,35	7,72	0,37
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические	0,00	0,00	0,00

	нужды			
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 639 020,48	1 047 035,40	-591 985,08
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 134 762,33	943 103,85	-191 658,48
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,30	4,53	-0,77
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 842,18	17 344,68	-497,50
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	504 258,15	103 931,55	-400 326,60
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,71	0,41	-0,30
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 137,18	21 124,30	-38 012,88
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	494 984,18	316 204,69	-178 779,49
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	342 698,22	284 817,36	-57 880,86
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	152 285,96	31 387,33	-120 898,63
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	123 535,74	0,00	-123 535,74
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	123 535,74	0,00	-123 535,74
1.11.1.1	по договорам	36 036,00	0,00	-36 036,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	87 499,74	0,00	-87 499,74
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 532 476,71	0,00	-1 532 476,71
1.12.1	услуги связи	950,26	0,00	-950,26
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00

1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 531 526,45	0,00	-1 531 526,45
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	754 344,36	0,00	-754 344,36
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	754 344,36	0,00	-754 344,36
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	3 742,28	0,00	-3 742,28
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 976,15	0,00	-3 976,15
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	894,89	0,00	-894,89
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	894,89	0,00	-894,89
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 081,25	0,00	-3 081,25
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 081,25	0,00	-3 081,25
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00

2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	31 208,12	31 208,12
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	31 208,12	31 208,12
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 125 512,59	3 152 020,14	-3 973 492,45
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	789,51	906,36	116,85

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	7 125 512,59	3 120 812,02	-4 004 700,57
2	Финансовый результат от реализации	0,00	31 208,12	31 208,12
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	31 208,12	31 208,12
3	необходимая валовая выручка, всего	7 125 512,59	3 152 020,14	-3 973 492,45

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90

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

МУП БСП "Орион"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского 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	196,60	от 15.12.2021 № 3-409	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**	162,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 599,90	от 15.12.2021 № 3-411	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**	563,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	563,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	997,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	27,80	от 15.12.2021 № 3-413
эксплуатационный запас	уголь	тонн	0,00	
неснижаемый запас	уголь	тонн	27,80	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

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

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

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

МУП БСП "Орион"

села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 723 946,87	4 959 457,28	-2 764 489,59
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	214 720,41	0,00	-214 720,41
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	214 720,41	0,00	-214 720,41
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	44 612,22	0,00	-44 612,22
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	170 108,19	0,00	-170 108,19
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 880 717,52	2 196 318,38	315 600,86
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	774 249,00	742 834,67	-31 414,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	774 249,00	742 834,67	-31 414,33
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	774 249,00	742 834,67	-31 414,33
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	112,70	108,76	-3,94
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,87	6,83	-0,04
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00

1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 638 051,51	1 551 692,95	-1 086 358,56
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 829 256,00	1 490 254,73	-339 001,27
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,00	7,16	-0,84
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 054,75	17 344,68	-1 710,07
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	808 795,51	61 438,22	-747 357,30
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,14	0,25	-0,89
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 137,18	20 479,41	-38 657,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	796 691,56	468 611,27	-328 080,29
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	552 435,31	450 056,93	-102 378,38
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	244 256,25	18 554,34	-225 701,90
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	140 343,59	0,00	-140 343,59
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	140 343,59	0,00	-140 343,59
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	140 343,59	0,00	-140 343,59
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных	1 170 793,45	0,00	-1 170 793,45

	услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:			
1.12.1	услуги связи	1 524,16	0,00	-1 524,16
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 169 269,29	0,00	-1 169 269,29
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	86 002,36	0,00	-86 002,36
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	22 377,46	0,00	-22 377,46
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	17 435,35	0,00	-17 435,35
1.18.1.1	моющие средства	16 000,00	0,00	-16 000,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 435,35	0,00	-1 435,35
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4 942,12	0,00	-4 942,12
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 942,12	0,00	-4 942,12
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00

1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	98 960,00	0,00	-98 960,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	98 960,00	0,00	-98 960,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	49 594,57	49 594,57
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	49 594,57	49 594,57
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 822 906,87	5 009 051,85	-2 813 855,02
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 658,65	1 918,18	259,53

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	7 822 906,87	4 959 457,28	-2 863 449,59
2	Финансовый результат от реализации	0,00	49 594,57	49 594,57
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	49 594,57	49 594,57
3	необходимая валовая выручка, всего	7 822 906,87	5 009 051,85	-2 813 855,02

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90
4	Индекс роста цен на топливо	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

МУП БСП "Орион"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского 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	196,60	от 15.12.2021 № 3-409	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**	230,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	230,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 599,90	от 15.12.2021 № 3-411	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**	620,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	620,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	997,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	85,70	от 15.12.2021 № 3-413
эксплуатационный запас	уголь	тонн	73,90	
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,80	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

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

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

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

МУП БСП "Орион"

микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 950 262,27	1 900 320,93	-1 049 941,34
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	87 875,85	0,00	-87 875,85
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	87 875,85	0,00	-87 875,85
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	171,60	0,00	-171,60
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	87 704,25	0,00	-87 704,25
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 163 785,48	997 936,11	-165 849,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	165 354,30	151 994,60	-13 359,70
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	165 354,30	151 994,60	-13 359,70
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	165 354,30	151 994,60	-13 359,70
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24,21	22,52	-1,69
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,83	6,75	-0,08
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	840,00	0,00	-840,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00

1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	984 827,67	576 336,57	-408 491,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	703 120,28	564 048,93	-139 071,35
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,30	2,71	-0,59
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 755,56	17 344,68	-410,88
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	281 707,39	12 287,64	-269 419,75
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,40	0,05	-0,35
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 137,18	20 479,41	-38 657,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	297 417,96	174 053,64	-123 364,31
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	212 342,32	170 342,78	-41 999,55
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	85 075,63	3 710,87	-81 364,77
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	60 690,35	0,00	-60 690,35
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	60 690,35	0,00	-60 690,35
1.11.1.1	по договорам	11 808,00	0,00	-11 808,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	48 882,35	0,00	-48 882,35
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	181 998,70	0,00	-181 998,70
1.12.1	услуги связи	530,87	0,00	-530,87
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	181 467,83	0,00	-181 467,83

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 000,00	0,00	-4 000,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	2 090,65	0,00	-2 090,65
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 221,30	0,00	-2 221,30
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	499,94	0,00	-499,94
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	499,94	0,00	-499,94
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 721,36	0,00	-1 721,36
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 721,36	0,00	-1 721,36
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00

2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	18 846,66	19 003,21	156,55
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	19 003,21	19 003,21
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 969 108,93	1 919 324,14	-1 049 784,79
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	341,41	434,31	92,89

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	2 950 262,27	1 900 320,93	-1 049 941,34
2	Финансовый результат от реализации	18 846,66	19 003,21	156,55
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	19 003,21	19 003,21
3	необходимая валовая выручка, всего	2 969 108,93	1 919 324,14	-1 049 784,79

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	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 «РСО ТеплоГарант»

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,80	Приказ ДТР Томской области от 26.08.2020 № 3-99	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**	159,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	129,90	Приказ ДТР Томской области от 26.08.2020 № 3-100	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**	129,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	129,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	117,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	117,50		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	117,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	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.

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

Для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 419 835,18	2 367 981,50	-1 051 853,68
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	102 659,28	28 946,91	-73 712,37
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	102 659,28	28 946,91	-73 712,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 047,84	13 598,63	550,79
1.1.3.2	специальная одежда	18 074,41	0,00	-18 074,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	56 761,38	15 348,28	-41 413,10
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	14 775,65	0,00	-14 775,65
1.2	расходы на топливо	1 332 990,59	1 227 295,92	-105 694,67
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	214 040,82	203 861,41	-10 179,41
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	214 040,82	203 861,41	-10 179,41
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	214 040,82	203 861,41	-10 179,41
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	31,61	29,76	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,77	6,85	
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	5 929,64	5 929,64
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 205 009,43	648 903,69	-556 105,74
1.7.1	оплата труда производственного персонала	904 056,51	514 812,73	-389 243,78

1.7.1.1	численность производственного персонала	3,18	2,52	-0,65
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 698,58	16 992,07	-6 706,51
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	300 952,91	134 090,96	-166 861,96
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,99	0,44	-0,55
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 309,44	25 455,67	146,23
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	363 912,85	195 820,51	-168 092,34
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	273 025,07	155 325,04	-117 700,03
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	90 887,78	40 495,47	-50 392,31
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	59 031,52	0,00	-59 031,52
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	59 031,52	0,00	-59 031,52
1.11.1.1	по договорам	20 367,36	0,00	-20 367,36
1.11.1.2	хозяйственным способом	38 664,16	0,00	-38 664,16
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	110 341,04	52 452,35	-57 888,69
1.12.1	услуги связи	2 839,39	0,00	-2 839,39
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	107 501,66	52 452,35	-55 049,31
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 128,00	0,00	-7 128,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 128,00	0,00	-7 128,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00

1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	14 187,82	0,00	-14 187,82
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 540,80	0,00	-2 540,80
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	7 993,04	4 771,07	-3 221,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 993,04	4 771,07	-3 221,97
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 993,04	4 771,07	-3 221,97
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	7 403,45	7 006,36	-397,09
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	4 042,16	0,00	-4 042,16
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 361,29	7 006,36	3 645,07
2.4.1	расходы на услуги банков	3 361,29	7 006,36	3 645,07
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	33 929,66	23 749,88	-10 179,78
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	23 749,88	23 749,88
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 567 577,18	2 398 737,74	-1 168 839,44
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	549,43	549,43	0,00
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	прочие виды топлива	100,1

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

ООО "PCO ТеплоГарант"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Томское Итатского сельского поселения
Томского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	176,2	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	930,8	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	0,00

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

село Томское Итатского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	14 781 736,14	9 960 203,84	-4 821 532,30
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	719 670,90	135 057,11	-584 613,79
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	719 670,90	135 057,11	-584 613,79
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	307 917,91	61 633,76	-246 284,15
1.1.3.2	специальная одежда	124 671,89	0,00	-124 671,89
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	222 465,07	73 423,35	-149 041,72
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	64 616,03	0,00	-64 616,03
1.2	расходы на топливо	4 623 767,45	4 463 808,08	-159 959,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 774 266,78	1 873 344,48	99 077,69
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 774 266,78	1 873 344,48	99 077,69
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 774 266,78	1 873 344,48	99 077,69
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	261,27	273,44	12,17
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,79	6,85	0,06
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	115 188,28	121 093,92	5 905,64
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 239,78	1 239,78	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	92,91	97,67	4,76
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 632 774,81	2 508 359,28	-2 124 415,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 316 664,89	1 847 189,88	-1 469 475,01
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,69	8,01	-3,68

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 635,64	19 211,31	-4 424,33
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 316 109,93	661 169,40	-654 940,53
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,33	2,16	-2,17
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 309,44	25 455,67	146,23
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 399 097,99	757 524,50	-641 573,49
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 001 632,80	557 851,34	-443 781,45
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	397 465,20	199 673,16	-197 792,04
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	169 083,87	0,00	-169 083,87
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	169 083,87	0,00	-169 083,87
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	169 083,87	0,00	-169 083,87
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	331 174,74	77 491,51	-253 683,24
1.12.1	услуги связи	355,56	0,00	-355,56
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	330 819,18	77 491,51	-253 327,68
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	908 600,00	0,00	-908 600,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	908 600,00	0,00	-908 600,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00

1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	62 045,34	0,00	-62 045,34
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	11 111,27	0,00	-11 111,27
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	34 954,69	23 524,96	-11 429,73
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	34 954,69	23 524,96	-11 429,73
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	34 954,69	23 524,96	-11 429,73
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	295 994,08	24 699,24	-271 294,84
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	242 529,76	0,00	-242 529,76
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	53 464,32	24 699,24	-28 765,08
2.4.1	расходы на услуги банков	53 464,32	24 699,24	-28 765,08
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	152 300,31	94 654,94	-57 645,37
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	94 654,94	94 654,94
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	15 760 343,68	10 079 558,02	-5 680 785,66
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	5 744,62	5 197,38	-547,24
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00

	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	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/%	уголь	103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2022 год

ООО "PCO ТеплоГарант"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

села Томское Итатского сельского поселения Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	1 239,78
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	1 239,78

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

ООО "PCO ТеплоГарант"

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	413 974,33	196 943,26	217 031,06
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	8 283,63	4 141,81	4 141,81
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	1 239,78	619,89	619,89
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	6 290,79	3 145,40	3 145,40
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м ³	753,06	376,53	376,53
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	49,98	47,55	52,40
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	321 563,85	160 781,93	160 781,93
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	321 563,85	160 781,93	160 781,93
4.3.1	объем	тн	11,80	5,90	5,90
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	27 249,20	27 249,20	27 249,20
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00		
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	735 538,18	359 115,78	376 422,40
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	97,67	95,38	99,97
	1 полугодие	руб./м ³	95,38		
	2 полугодие	руб./м ³	99,97		
	темп изменения тарифов	%		100,00	104,82
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		121 093,92	59 122,34	61 971,58

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

ООО "PCO ТеплоГарант"

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

УСН

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 272 526,63	626 192,97	646 333,66
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	614 444,25	299 993,44	314 450,82
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	614 444,25	299 993,44	314 450,82
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 290,79	3 145,40	3 145,40
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	97,67	95,38	99,97
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	658 082,38	326 199,54	331 882,84
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	338,86	169,43	169,43
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 942,07	1 925,30	1 958,85
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 272 526,63	626 192,97	646 333,66
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 290,79	3 145,40	3 145,40

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

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	233,60	233,60	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-340
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	233,60	233,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,60	233,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	396,90	396,90	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-338
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	396,90	396,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	396,90	396,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	200,00	200,00	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	200,00	200,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	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 "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 593,38	1 505,05	1 385,21
2	Собственные нужды источника тепла	46,25	6,05	6,05
3	Отпуск с коллекторов источника	1 547,13	1 499,00	1 379,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 547,13	1 499,00	1 379,16
6	Потери	423,40	396,92	396,92
7	Потребители из сети	1 123,73	1 102,08	982,24
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 123,73	1 102,08	971,74
8.1	Собственное потребление	112,41	65,95	66,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 011,33	1 036,13	916,23
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)	6 936 439,88	6 920 360,50	6 886 884,35
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 375 078,77	6 375 078,76	6 375 078,76
III	Неподконтрольные расходы	4 058 301,83	2 274 562,78	4 032 558,90
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:	7 219,59	1 931,64	405,65
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	1 475,98	1 931,64	405,65
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	5 743,60	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 039 607,67	2 034 879,65	2 025 036,24
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 732 008,32	1 727 993,34	1 719 634,45

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	307 599,35	306 886,31	305 401,79
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:	119 545,69	110 204,71	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	119 545,69	110 204,71	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	91 928,89	13 362,72	79 359,64
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	91 928,89	13 362,72	79 359,64
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 800 000,00	0,00	1 800 000,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	114 184,06	127 757,36
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	3 928 670,05	3 064 479,55	2 758 072,15
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 256 783,52	2 361 802,70	2 224 640,09
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:	671 886,52	702 676,84	533 432,06
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	539 119,32	648 461,70	533 432,06
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	539 119,32	648 461,70	533 432,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	132 767,20	54 215,14	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	132 767,20	54 215,14	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00

VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 923 411,76	12 259 402,83	13 677 515,40
-------------	--	----------------------	----------------------	----------------------

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,90
6	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,50

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

ООО "Уют Орловка"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
бюджет, население, прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,90	154,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	336,40	336,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	336,40	336,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	336,40	336,40
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	0,00

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	0,00	0,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	38,10	38,10
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	32,50	32,50
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	5,60	5,60

*-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

ООО "Уют Орловка"

0

Упрощённая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 446,83	1 850,96	1 850,96	(595,87)
2	Собственные нужды источника тепла	9,05	6,60	6,60	(2,45)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 437,77	1 844,36	1 844,36	(593,42)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 437,77	1 844,36	1 844,36	(593,42)
6	Потери	440,77	336,45	336,45	(104,32)
7	Потребители из сети	1 997,01	1 507,91	1 507,91	(489,10)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 997,01	1 507,91	1 507,91	(489,10)
8.1	Собственное потребление	9,05	0,00	0,00	(9,05)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 987,95	1 507,91	1 507,91	(480,04)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,10	1,03	1,03	(0,07)
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,14	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,10	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	-	2 370 747,61	2 370 747,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44
III	Неподконтрольные расходы	9 724 744,62	331 532,51	936 398,85	(8 788 345,77)
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:	328 250,01	328 250,01	1 888,59	(326 361,42)
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:	721 107,43	0,00	724 004,94	2 897,51
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	721 107,43	0,00	528 720,12	(192 387,31)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	195 284,82	195 284,82
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	30,00	(0,20)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	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	38 015,55	0,00	38 015,55	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	38 015,55	0,00	38 015,55	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	3 282,50	172 489,78	172 489,78
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	8 637 371,63	0,00	0,00	(8 637 371,63)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 010 244,97	0,00	14 087 701,13	77 456,16
4.1	Расходы на топливо (основное)	13 185 547,20	0,00	13 467 515,41	281 968,21
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:	752 007,12	0,00	588 573,19	(163 433,93)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	752 007,12	0,00	588 573,19	(163 433,93)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	752 007,12	0,00	588 573,19	(163 433,93)
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	72 690,65	0,00	0,00	(72 690,65)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 277,08	0,00	0,00	(1 277,08)
4.4.2	тариф на холодную воду	56,92	0,00	0,00	(56,92)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	31 612,53	31 612,53
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	510,80	510,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	61,89	61,89
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	1 959 761,33	0,00	-4 203 582,86	
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)	0,00	0,00	0,00	-

	инвестиционной программы				
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	25 694 750,93	331 532,51	13 191 264,72	-12 503 486,20

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/%	дизельное топливо	100,1

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

ООО "Уют Орловка"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям поселка Самусь закрытого
административно-территориального
образования Северск

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	169,54
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	169,54
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	169,54
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	492,30
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	492,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	492,30
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по	м3**	0,00

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

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

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

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

ООО "Уют Орловка"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 273 766,26	5 380 934,22	-9 892 832,04
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	878 839,76	173 134,51	-705 705,25
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	878 839,76	173 134,51	-705 705,25
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	400 000,00	0,00	-400 000,00
1.1.3.2	специальная одежда	119 307,76	173 134,51	53 826,75
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	359 532,00	0,00	-359 532,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 782 718,38	2 083 861,50	-698 856,88
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	764 692,34	434 095,13	-330 597,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	764 692,34	434 095,13	-330 597,21
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	764 692,34	434 095,13	-330 597,21
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	109,75	62,43	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,97	6,95	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и	0,00	0,00	0,00

	бытовые нужды			
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	42 144,06	18 758,54	-23 385,51
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	319,10	332,19	13,09
1.5.2	тариф на теплоноситель	132,07	56,47	-75,60
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 094 947,20	2 009 653,02	-5 085 294,19
1.7.1	оплата труда производственного персонала	7 094 947,20	1 813 606,34	-5 281 340,86
1.7.1.1	численность производственного персонала	10,00	6,71	-3,29
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	59 124,56	22 530,91	-36 593,65
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	196 046,67	196 046,67
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,63	0,63
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	26 095,07	26 095,07
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 142 674,06	606 915,21	-1 535 758,84
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 142 674,06	547 709,12	-1 594 964,94
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	59 206,10	59 206,10
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	153 000,00	0,00	-153 000,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	153 000,00	0,00	-153 000,00
1.11.1.1	по договорам	153 000,00	0,00	-153 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 305 130,46	0,00	-1 305 130,46
1.12.1	услуги связи	54 180,00	0,00	-54 180,00

1.12.2	услуги вневедомственной охраны	1 226 400,00	0,00	-1 226 400,00
1.12.3	коммунальные услуги	12 150,46	0,00	-12 150,46
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	12 400,00	0,00	-12 400,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 840,00	0,00	-3 840,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	3 840,00	0,00	-3 840,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	105 780,00	54 516,30	-51 263,70
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	105 780,00	54 516,30	-51 263,70
1.18.1.1	моющие средства	16 800,00	11 841,51	-4 958,49
1.18.1.2	специальное питание	37 280,00	22 035,75	-15 244,25
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	11 700,00	0,00	-11 700,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	40 000,00	20 639,04	-19 360,96
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезультационные расходы, всего	18 774,00	30 144,80	11 370,80
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00

2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 774,00	30 144,80	11 370,80
2.4.1	расходы на услуги банков	18 774,00	30 144,80	11 370,80
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	97 318,81	54 110,79	-43 208,02
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	54 110,79	54 110,79
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	489 493,09	0,00	-489 493,09
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	15 879 352,16	5 465 189,80	-10 414 162,36
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 140,99	2 140,99	0,00
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	15 292 540,26	5 411 079,01	-9 881 461,24
2	Финансовый результат от реализации	0,00	54 110,79	54 110,79
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	97 318,81	54 110,79	-43 208,02
3	необходимая валовая выручка, всего	15 292 540,26	5 465 189,80	-9 827 350,45

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	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

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа "Город Томск"

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	154,10	154,10	Приказ Департамента тарифного регулирувани я Томской области от 21.11.2018 № 3-332	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*	154,10	154,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,10	154,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	120,90	120,90	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 18.09.2018 № 782	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**	120,90	120,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	120,90	120,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	114,90	114,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	114,90	114,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	114,90	114,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20	Приказ ДТР Томской области от 21.11.2018 № 3-330	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	7 066,10	5 494,06	(1 572,04)
2	Собственные нужды источника тепла	23,10	28,53	5,43
3	Отпуск с коллекторов источника	7 043,00	5 465,53	(1 577,47)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	7 043,00	5 465,53	(1 577,47)
6	Потери	120,00	120,93	0,93
7	Потребители из сети	6 923,00	5 344,60	(1 578,40)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 923,00	5 344,60	(1 578,40)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 923,00	5 344,60	(1 578,40)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 036 276,23	3 016 442,02	(19 834,21)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 789 602,64	2 789 602,64	0,00
III	Неподконтрольные расходы	995 114,99	714 361,13	(280 753,86)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	64 405,00	22 153,40	(42 251,60)
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	300,00	0,00	(300,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 000,00	0,00	(3 000,00)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	61 105,00	22 153,40	(38 951,60)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	61 105,00	22 153,40	(38 951,60)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	-

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	599 553,00	634 067,29	34 514,29
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	381 153,00	552 287,77	171 134,77
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	218 400,00	81 779,52	(136 620,48)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	331 156,99	51 639,63	(279 517,36)
3.6.1	амортизация основных средств	331 156,99	51 639,63	(279 517,36)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	6 500,81	6 500,81
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 500,81	6 500,81
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 419 145,21	4 286 605,15	(1 132 540,05)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 856 491,73	3 830 068,99	(1 026 422,74)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	552 622,00	448 615,32	(104 006,68)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	552 622,00	448 615,32	(104 006,68)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	552 622,00	448 615,32	(104 006,68)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	10 031,47	7 920,84	(2 110,63)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	114,90	114,90	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	87,31	68,94	(18,37)
V	Прибыль	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не	0,00	0,00	-

	учитываемых в целях налогообложения)			
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 308 863,26	(1 308 863,26)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 308 863,26	(1 308 863,26)
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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-457 341,41	(457 341,41)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 450 536,42	6 251 203,63	-3 199 332,79

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

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

АО "КФ "Красная звезда"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 2

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	152,90	152,90	Приказ ДТР Томской области от 13.05.2017 г. № 3-207
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	152,90	152,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,90	152,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	632,50	632,50	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7 457,50	7 457,50	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,00	Приказ ДТР Томской области от 13.05.2016 г. № 3-208, от 04.12.2019 №3-537
	эксплуатационный запас	тонн	0,00	
	неснижаемый запас	тонн	25,00	

*-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

АО "КФ "Красная звезда"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	7 332,69	17 056,02	11 815,52	4 482,84
2	Собственные нужды источника тепла	157,99	291,91	291,91	133,92
3	Отпуск с коллекторов источника	7 174,69	16 764,11	11 523,61	4 348,92
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	7 174,69	16 764,11	11 523,61	4 348,92
6	Потери	632,48	632,49	632,49	0,00
7	Потребители из сети	6 542,21	16 131,62	10 891,13	4 348,92
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 542,21	16 131,62	10 891,13	4 348,92
8.1	Собственное потребление	3 938,93	13 698,82	8 458,33	4 519,40
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 603,28	2 432,80	2 432,80	(170,48)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	0,00
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 272 867,86	2 288 295,38	2 279 424,21	6 556,35
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 108 721,78	2 108 721,78	2 108 721,78	-
III	Неподконтрольные расходы	2 454 016,43	1 494 531,83	846 708,30	(1 607 308,14)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	410 040,22	0,00	0,00	(410 040,22)
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	197 986,01	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	0,00	2 915,46	0,00	-

	производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	195 070,55	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	189 861,09	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	5 209,46	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:	476 509,79	586 036,04	587 630,11	111 120,31
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	476 509,79	586 036,04	587 630,11	111 120,31
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,20	0,40	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 567 466,42	710 509,77	259 078,19	(1 308 388,23)
3.6.1	амортизация основных средств	1 567 466,42	710 509,77	259 078,19	(1 308 388,23)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	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	6 804 592,41	12 218 645,18	9 389 037,53	2 584 445,12
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 004 343,92	10 524 519,13	7 958 947,30	2 954 603,39
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:	1 360 063,09	1 458 128,85	1 136 090,59	(223 972,50)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 360 063,09	1 458 128,85	1 136 090,59	(223 972,50)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 360 063,09	1 458 128,85	1 136 090,59	(223 972,50)

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	440 185,40	235 997,20	293 999,64	(146 185,77)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 722,13	2 722,13	2 722,13	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	161,71	86,70	108,00	(53,70)
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	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 090 778,84	16 001 472,39	12 515 170,03	424 391,20

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

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

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Александровское Александровского
сельского поселения Александровского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,70	Приказ Департамента от 17.09.2021 № 3-67	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	27 610,90	Приказ Департамента от 17.09.2021 № 3-66	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	27 610,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	27 610,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	23 340,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	23 340,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 340,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,67	Приказ Департамента от от 17.09.2021 № 3-68
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,67	

норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	
---	-------------------	------	---	--

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

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

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

Смета затрат на 2022 год

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
Смета расходов				
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	145 674 556,07	124 545 962,26
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	7 100 082,09	1 646 457,28
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	1 822 000,00	1 160 566,28
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.	5 278 082,09	485 891,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	1 000 000,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	691 072,97	365 995,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	336 590,57	119 896,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	3 250 418,55	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	62 069 918,78	58 200 241,29
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	16 070 243,14	12 855 340,50
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	13 511 986,75	12 855 340,50
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	13 123 020,00	12 664 640,65
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 749,74	1 817,17
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,50000	6,96942
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	388 966,75	190 699,85
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.	2 558 256,39	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	2 558 256,39	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	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.	4 574,26	4 549,95
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м ³	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м ³	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	11 491 004,45	3 274 877,63

1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м ³	16 814,00	23 340,70
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	683,42	140,31
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	2 281 604,76	638 587,36
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	1 430 765,14	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	850 839,62	638 587,36
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	24 622 954,07	28 684 069,97
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	18 669 894,84	24 724 364,26
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	69,59	46,50
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	22 358,03	44 304,80
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	5 953 059,23	3 959 705,71
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	6,86	6,83
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	72 295,05	48 344,36
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	7 436 132,13	8 263 996,89
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	5 638 308,24	7 068 165,76
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	1 797 823,89	1 195 831,12
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 регулируруемую деятельность	руб.	53 421,99	42 417,37
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	49 707,19	39 704,74
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	3 714,80	2 712,63
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.	5 754 522,01	10 286 852,43
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	36 115,76	5 248 446,18
1.11.1.1	по договорам	руб.	0,00	5 242 040,68
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	36 115,76	6 405,50
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.	5 718 406,25	5 038 406,25
1.11.4.1	Оплата госпошлины на лицензирование (эксплуатация ОПО)	руб.	0,00	0,00
1.11.4.2	Поверка манометров	руб.	0,00	101 513,16

1.11.4.3	Тех.обслуживание пожарной сигнализации	руб.	101 513,16	0,00
1.11.4.4	Экспертиза промышленной безопасности	руб.	0,00	0,00
1.11.4.5	МУП ЖКС (Фонды)	руб.	0,00	1 335 000,00
1.11.4.6	режимно-наладочные испытания+ХВО	руб.	1 335 000,00	0,00
1.11.4.7	Инструментальная диагностика обследования дымовых труб	руб.	680 000,00	400 010,00
1.11.4.8	Поверка счетчиков газа	руб.	400 010,00	2 768 244,01
1.11.4.9	Поверка теплосчетчиков	руб.	2 768 244,01	433 639,08
1.11.4.10	Услуга по поддержанию в готовности сил и средств к реагированию на ЧС	руб.	433 639,08	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.	4 435 785,18	130 047,81
1.12.1	услуги связи	руб.	154 555,24	119 914,13
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.	647 516,26	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	3 633 713,68	10 133,68
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.	20 000,00	0,00
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.	141 718,25	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	253 066,25	94 849,73
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.	3 917 012,23	401 158,03
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	444 283,74	283 126,39
1.18.1.1	моющие средства	руб.	35 675,15	35 675,15
1.18.1.2	специальное питание	руб.	26 364,51	26 364,51
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.	382 244,08	221 086,74
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	1 008 430,99	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00

1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	2 464 297,50	118 031,64
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	2 464 297,50	118 031,64
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	22 516,47	22 516,03
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	21 433,00	21 432,56
1.19.3	транспортный налог	руб.	1 083,47	1 083,47
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.	1 456 531,85	1 211 006,19
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	1 456 531,85	1 211 006,19
4.1.1	то же в %	%	1,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	1 456 531,85	1 211 006,19
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	147 131 087,92	124 333 868,97

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,30

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

ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Вороновка Анастасьевского сельского
поселения Шегарского 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	155,90	155,90	Приказ ДТР Томской области от от 9.10.15 № 3- 217	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**	155,90	155,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	676,50	676,50	Приказ ДТР Томской области от 9.10.15 № 3- 213	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**	676,50	676,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	676,50	676,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	63,80	63,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	63,80	63,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	63,80	63,80		

*-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

ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	7 113,84	7 086,86	7 086,86	(26,98)
2	Собственные нужды источника тепла	114,24	113,79	113,79	(0,45)
3	Отпуск с коллекторов источника	6 999,60	6 973,07	6 973,07	(26,53)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 999,60	6 973,07	6 973,07	(26,53)
6	Потери	612,70	676,49	676,49	63,79
7	Потребители из сети	6 386,90	6 296,58	6 296,58	(90,32)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 386,90	6 296,58	6 296,58	(90,32)
8.1	Собственное потребление	5 881,40	5 766,74	5 766,74	(114,66)
8.2	Реализация сторонним потребителям	505,50	529,84	529,84	24,34
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,05	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	1,05	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 496 581,51	2 484 504,69	2 484 504,69
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 300 662,68	2 300 662,68	2 300 662,68
III	Неподконтрольные расходы	0,00	819 822,04	720 601,50	720 601,50
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	1 117,80	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	1 117,80	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	-

	производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	724 104,24	720 601,50	720 601,50
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	686 443,04	683 122,48	683 122,48
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	37 661,19	37 479,01	37 479,01
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	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	94 600,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	94 600,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	95 745 007,40	8 270 372,42	8 424 876,18	(87 320 131,22)
4.1	Расходы на топливо (основное)	93 995 872,85	6 563 107,20	6 678 637,27	(87 317 235,57)
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:	1 740 617,15	1 674 886,46	1 715 000,10	(25 617,06)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 740 617,15	1 674 886,46	1 715 000,10	(25 617,06)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 740 617,15	1 674 886,46	1 715 000,10	(25 617,06)
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	8 517,40	32 378,76	31 238,81	22 721,41
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	261,35	475,18	475,18	213,83
4.5.2	тариф на теплоноситель	32,59	68,14	65,74	33,15
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	0,00	0,00	0,00	-

	учету в НВВ				
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	95 745 007,40	11 586 775,96	11 629 982,36	-84 115 025,03

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/%	нефть	100,2

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

АО "Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной городского округа "Город Томск"

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	163,70	163,70	Приказ Департамента от 31.08.2018 № 3-121	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,70	163,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,70	163,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	222,50	222,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 № 470	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	222,50	222,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	37,50	37,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	37,50	37,50		
---	------	-------	-------	--	--

*-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

АО "Сибирская Аграрная Группа
Мясопереработка"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	26 008,45	22 986,74	22 986,74	(3 021,71)
2	Собственные нужды источника тепла	397,60	404,62	404,62	7,02
3	Отпуск с коллекторов источника	25 610,85	22 582,12	22 582,12	(3 028,73)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	25 610,85	22 582,12	22 582,12	(3 028,73)
6	Потери	450,48	483,39	483,39	32,91
7	Потребители из сети	25 160,37	22 098,74	22 098,74	(3 061,63)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 160,37	22 098,74	22 098,74	(3 061,63)
8.1	Собственное потребление	23 927,59	21 032,95	21 032,95	(2 894,64)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 232,78	1 065,79	1 065,79	(166,99)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 875 673,83	2 861 763,21	2 861 763,21
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 650 005,80	2 650 005,80	2 650 005,80
III	Неподконтрольные расходы	470 596,28	709 645,14	820 812,48	350 216,20
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:	459 977,31	29 016,68	29 016,68	(430 960,63)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	18 372,53	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	18 372,53	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	651 636,96	648 484,77	648 484,77
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	651 636,96	648 484,77	648 484,77
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,80	0,80	0,80	-
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:	10 618,97	10 618,97	143 311,02	132 692,05
3.6.1	амортизация основных средств	10 618,97	10 618,97	143 311,02	132 692,05
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 285 101,44	17 004 089,19	16 830 855,67	(2 454 245,77)
4.1	Расходы на топливо (основное)	17 946 147,89	15 618 327,05	16 054 110,14	(1 892 037,75)
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:	1 338 953,55	1 383 230,42	679 585,45	(659 368,10)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 338 953,55	1 383 230,42	679 585,45	(659 368,10)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 338 953,55	755 030,42	679 585,45	(659 368,10)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	628 200,00	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	0,00	2 531,71	97 160,08	97 160,08
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	101,10	3 745,88	3 745,88
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	25,04	25,94	25,94
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	-45 097,02	(45 097,02)
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	-45 097,02	(45 097,02)
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)	0,00	0,00	0,00	-

	инвестиционной программы				
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 755 697,72	20 589 408,16	20 468 334,33	712 636,61

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

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

МУП "ЖКХ Октябрьское"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

население, бюджет, прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,10	157,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-205
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,10	157,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,10	157,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	6 276,20	6 276,20	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-204
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	6 276,20	6 276,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 276,20	6 276,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 082,30	4 082,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 082,30	4 082,30	

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 082,30	4 082,30	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3- 206
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	52,10	52,10	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	52,10	52,10	
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

МУП "ЖКХ Октябрьское"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	19 540,06	18 595,58	17 894,20
2	Собственные нужды источника тепла	39,11	84,74	84,74
3	Отпуск с коллекторов источника	19 500,95	18 510,84	17 809,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	19 500,95	18 510,84	17 809,46
6	Потери	7 967,70	6 276,21	6 276,21
7	Потребители из сети	11 533,25	12 234,63	11 533,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 533,25	12 234,63	11 533,25
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 533,25	12 234,63	11 533,25
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)	-	5 210 296,77	5 230 355,66
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 055 810,49	5 065 376,36	5 065 376,36
III	Неподконтрольные расходы	1 702 975,78	2 927 762,96	2 917 717,35
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	1 209,67	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	1 209,67	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:	313 322,18	1 277 772,43	1 282 691,67
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 016 556,45	1 020 470,04
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	313 322,18	261 215,99	262 221,63
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:	1 319 456,85	1 326 443,33	1 294 443,33
3.6.1	амортизация основных средств	1 319 456,85	1 294 443,33	1 294 443,33
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	32 000,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	70 196,75	50 899,93	70 196,75
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	70 196,75	50 899,93	70 196,75
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	271 437,59	270 385,59
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	3 564 405,79	19 277 136,49	19 160 871,59
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	15 152 307,95	15 188 293,71
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:	3 564 405,79	3 902 117,56	3 739 683,71
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 564 405,79	3 902 117,56	3 739 683,71
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 564 405,79	3 902 117,56	3 739 683,71
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	0,00	222 710,99	232 894,18
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 082,30	4 082,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	54,56	57,05
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-3 249 691,28
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-3 249 691,28
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	-1 911 583,10	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 267 381,57	25 503 613,12	24 059 253,33

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

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

деревни Поросино 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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	168,60	168,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60	168,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	319,90	319,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	319,90	319,90

*-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 ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 037,07	953,46	953,46
2	Собственные нужды источника тепла	1,76	1,65	1,65
3	Отпуск с коллекторов источника	1 035,31	951,81	951,81
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 035,31	951,81	951,81
6	Потери	183,34	168,56	168,56
7	Потребители из сети	851,96	783,25	783,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	851,96	783,25	783,25
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	851,96	783,25	783,25
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)	-	1 473 490,80	1 473 478,54
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 105 751,40	1 389 985,79	1 389 985,79
III	Неподконтрольные расходы	971 996,22	-364 204,45	438 481,98
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:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 336,28	0,00	4 009,13
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	53,14	0,00	49,13
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 283,14	0,00	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:	466 791,35	394 666,78	397 294,58
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	343 379,20	338 671,13	340 926,10
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	123 412,15	55 995,64	56 368,48
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	0,00	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:	431 556,60	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	431 556,60	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 592,85	3 413,34	6 592,85
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	6 592,85	3 413,34	6 592,85
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	62 719,14	30 193,40	30 585,41
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	-792 477,97	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 256 648,50	1 147 769,27	1 177 165,95
4.1	Расходы на топливо (основное)	866 577,92	786 395,72	817 614,04
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:	362 684,50	342 208,34	339 116,70
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	362 684,50	342 208,34	339 116,70
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	362 684,50	342 208,34	339 116,70
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	27 386,08	19 165,21	20 435,21
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	411,00	319,90	319,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	66,63	59,91	63,88
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава	0,00	0,00	0,00

	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	0,00
0	экономические 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	2 228 644,72	2 257 055,62	3 089 126,47

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

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт

села Кафтанчиково Заречного 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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,90	155,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	942,10	942,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10	942,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	988,30	988,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	988,30	988,30

*-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 ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 979,92	3 216,38	2 742,55
2	Собственные нужды источника тепла	4,46	4,87	4,87
3	Отпуск с коллекторов источника	2 975,46	3 211,51	2 737,68
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 975,46	3 037,45	2 737,68
6	Потери	872,81	1 116,12	942,06
7	Потребители из сети	2 102,65	2 095,39	1 795,62
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 102,65	2 095,39	1 795,62
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 102,65	2 095,39	1 795,62
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 370 748,68	1 453 170,64
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 370 748,68	1 370 748,68
III	Неподконтрольные расходы	504 602,02	306 626,52	382 215,47
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:	4 449,52	0,00	4 113,83
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	166,38	0,00	153,83
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 283,14	0,00	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:	416 981,55	317 547,19	326 243,19
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	248 411,82	233 424,17	247 459,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	168 569,73	74 314,93	78 783,42
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	0,90	0,90
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	7 911,10	4 625,40	4 824,29
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 911,10	4 446,62	4 824,29
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	101 392,52	0,00
3.9	Единый налог при УСН	75 259,85	49 581,18	47 034,16
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	-166 519,76	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 773 801,24	3 294 101,69	2 959 589,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 594 085,26	2 526 660,25	2 291 442,04
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:	1 104 530,32	765 475,25	605 437,42
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 104 530,32	765 475,25	605 437,42
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 104 530,32	765 475,25	605 437,42
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	75 185,66	1 966,18	62 709,58
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 570,30	988,30	988,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,88	1,99	63,45
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

	Расчетная предпринимательская прибыль	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	-458 487,12
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	-458 487,12
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	4 278 403,26	4 961 679,20	4 336 488,04

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

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

**МУП ТОМСКОГО РАЙОНА
"ТЕХНОПОЛИГОН"**

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10

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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,10	158,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10

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

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

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

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

МУП Томского района "Технополигон"

поставляемую потребителям котельной,
расположенной по адресу: Томский район,
окрестности села Калтай, территория ОГАУ
ЦДСО «Томь», строение 10

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 844,95	2 365,87	2 184,26	(660,70)
2	Собственные нужды источника тепла	28,66	31,41	31,41	2,76
3	Отпуск с коллекторов источника	2 816,30	2 334,46	2 152,84	(663,45)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	-
6	Потери	0,00	0,00	0,00	-
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 816,30	2 334,46	2 152,84	(663,45)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 816,30	2 334,46	2 152,84	(663,45)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 801 598,71	1 808 534,60	1 808 534,60
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 535 747,70	1 751 488,62	1 751 488,62	(784 259,08)
III	Неподконтрольные расходы	655 495,61	584 666,01	578 512,22	(76 983,39)
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:	6 240,00	6 234,00	7 000,00	760,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 235,67	154,35	4 072,76	(162,91)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	117,27	154,35	112,76	(4,51)

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	0,00	3 960,00	(158,40)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	555 049,67	521 142,47	511 297,53	(43 752,14)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	392 463,73	388 165,49	380 832,63	(11 631,10)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	162 585,94	132 976,98	130 464,90	(32 121,04)
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	0,90	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 258,64	7 826,44	8 258,64	-
3.7.2	расходы на услуги банков	8 258,64	7 826,44	8 258,64	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	81 711,64	49 308,75	47 883,29	(33 828,34)
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	3 110 542,57	2 593 919,00	2 449 165,49	(661 377,08)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 486 112,59	1 939 449,49	1 856 552,47	(629 560,12)
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:	624 429,98	654 469,51	592 613,01	(31 816,96)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	624 429,98	654 469,51	592 613,01	(31 816,96)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	624 429,98	654 469,51	592 613,01	(31 816,96)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	406 268,77	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 766 038,18	4 980 183,72	5 242 481,08	1 476 442,90

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,90	156,90	156,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90	156,90	156,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 562,00	2 562,00	2 562,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 562,00	2 562,00	2 562,00

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	4 473,7	4 473,7	4 473,7
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	4 473,7	4 473,7	4 473,7

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

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

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	14 233,17	12 680,18	-1 552,99	14 233,17	12 680,18	-1 552,99	14 233,17	12 680,18	-1 552,99
2	Собственные нужды источника тепла	40,71	35,40	-5,31	40,71	35,40	-5,31	40,71	35,40	-5,31
3	Отпуск с коллекторов источника	14 192,46	12 644,78	-1 547,68	14 192,46	12 644,78	-1 547,68	14 192,46	12 644,78	-1 547,68
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	14 192,46	12 644,78	-1 547,68	14 192,46	12 644,78	-1 547,68	14 192,46	12 644,78	-1 547,68
6	Потери	2 553,11	2 562,02	8,91	2 553,11	2 562,02	8,91	2 553,11	2 562,02	8,91
7	Потребители из сети	11 639,36	10 082,77	-1 556,59	11 639,36	10 082,77	-1 556,59	11 639,36	10 082,77	-1 556,59
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 639,36	10 082,77	-1 556,59	11 639,36	10 082,77	-1 556,59	11 639,36	10 082,77	-1 556,59
8.1	Собственное потребление	210,28	259,88	49,60	210,28	259,88	49,60	210,28	259,88	49,60
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 429,08	9 822,89	-1 606,19	11 429,08	9 822,89	-1 606,19	11 429,08	9 822,89	-1 606,19
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,043		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой	81,51	81,51		81,51	81,51		81,51	81,51	

	деятельности (передача)									
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,32	10,32		10,32	10,32		10,32	10,32	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 787 219,61	2 420 956,40	-3 366 263,22	6 018 708,40	2 492 616,71	-3 526 091,69	6 259 456,73	2 566 398,16	-3 693 058,57
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 787 219,61	2 420 956,40	-3 366 263,22	5 787 219,61	2 420 956,40	-3 366 263,22	5 787 219,61	2 420 956,40	-3 366 263,22
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	309 624,86	265 338,68	-44 286,18						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	166 000,00	0,00	-166 000,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	143 624,86	265 338,68	121 713,82						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	174 144,15	174 144,15						
2.1.3.2	специальная одежда	8 512,73	73 343,55	64 830,82						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	35 762,52	17 850,98	-17 911,54						
2.1.3.4	ГСМ топливо	99 349,61	0,00	-99 349,61						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	688 000,00	0,00	-688 000,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 400 980,77	1 962 293,66	-2 438 687,11	4 577 020,00	2 020 377,55	-2 556 642,45	4 760 100,80	2 080 180,73	-2 679 920,07
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 711 503,54	1 608 778,67	-1 102 724,87	2 819 963,68	1 656 398,52	-1 163 565,16	2 932 762,23	1 705 427,91	-1 227 334,31
2.3.1.1	численность производственного персонала	7,00	6,24	-0,76						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	32 279,80	21 492,76	-10 787,05						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 689 477,23	353 515,00	-1 335 962,24	1 757 056,32	363 979,04	-1 393 077,28	1 827 338,58	374 752,82	-1 452 585,76
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,93	0,58	-2,34						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 129,41	50 601,91	2 472,50						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	218 342,49	127 206,29	-91 136,21						

2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	115 091,29	91 827,73	-23 263,57					
2.4.1.1	по договорам	94 744,00	91 100,00	-3 644,00					
2.4.1.2	хозяйственным способом	20 347,29	727,73	-19 619,57					
2.4.2	регламентные работы	103 251,20	35 378,56	-67 872,64					
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00					
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00					
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	14 588,31	20 388,13	5 799,82					
2.5.1	услуги связи	8 070,84	8 801,43	730,59					
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00					
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00					
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	6 517,47	11 586,70	5 069,23					
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00					
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00					
2.7	Расходы на обучение персонала	4 066,59	0,00	-4 066,59					
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	29 975,68	2 035,61	-27 940,07					
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	29 975,68	2 035,61	-27 940,07					
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00					
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	121 640,91	43 694,03	-77 946,88					
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	19 149,42	36 612,84	17 463,42					
2.9.1.1	моющие средства	2 284,69	35 340,00	33 055,31					
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00					
2.9.1.3	страхование персонала	924,23	0,00	-924,23					

2.9.1.4	аттестация	4 313,05	0,00	-4 313,05						
2.9.1.5	медицинский осмотр	11 627,45	1 272,84	-10 354,61						
2.9.2	прочие услуги	96 611,51	6 909,88	-89 701,63						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 879,99	171,31	-5 708,68						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 879,99	171,31	-5 708,68						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	1 580 492,67	1 425 694,89	-154 797,77	1 387 263,67	805 573,65	-581 690,03	1 442 754,22	830 965,04	-611 789,19
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	1 043,63	1 043,63	0,00	1 132,32	1 132,32	0,00	1 177,62	1 177,62
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	1 043,63	1 043,63	0,00	1 132,32	1 132,32	0,00	1 177,62	1 177,62
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 811,19	4 626,14	-185,05	5 003,63	4 705,34	-298,29	5 203,78	4 866,91	-336,87
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	692,79	666,14	-26,65	720,50	666,14	-54,36	749,32	666,14	-83,18
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	4 118,40	3 960,00	-158,40	4 283,14	4 039,20	-243,94	4 454,46	4 200,77	-253,69

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль									
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 329 096,19	665 572,84	-663 523,36	1 382 260,04	610 154,02	-772 106,02	1 437 550,44	628 214,58	-809 335,86
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	818 874,07	558 811,31	-260 062,76	851 629,03	500 232,35	-351 396,68	885 694,19	515 039,23	-370 654,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	510 222,12	106 761,53	-403 460,60	530 631,01	109 921,67	-420 709,34	551 856,25	113 175,35	-438 680,90
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 410,67	25 127,16	-2 283,51	0,00	25 629,70	25 629,70	0,00	26 654,89	26 654,89
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	27 410,67	25 127,16	-2 283,51	0,00	25 629,70	25 629,70	0,00	26 654,89	26 654,89
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	565 175,83	565 175,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	219 174,62	164 149,30	-55 025,32	0,00	163 952,26	163 952,26	0,00	170 051,04	170 051,04
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	долгосрочном периоде регулирования, в том числе:									
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 768 924,99	13 163 460,30	-1 605 464,69	13 890 413,14	13 694 379,63	-196 033,52	14 446 029,67	14 227 307,25	-218 722,42
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 384 118,78	10 764 694,77	-619 424,01	11 380 863,82	11 198 637,34	-182 226,48	11 836 098,37	11 631 735,28	-204 363,09
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 332 527,15	2 134 747,59	-197 779,55	2 509 549,32	2 217 614,15	-291 935,17	2 609 931,30	2 306 318,72	-303 612,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 332 527,15	2 134 747,59	-197 779,55	2 509 549,32	2 217 614,15	-291 935,17	2 609 931,30	2 306 318,72	-303 612,58
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 332 527,15	2 134 747,59	-197 779,55	2 509 549,32	2 217 614,15	-291 935,17	2 609 931,30	2 306 318,72	-303 612,58
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	336,50	287,19	-49,31	346,80	287,19	-59,61	346,80	287,19	-59,61
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,93	7,43	0,50	7,24	7,72	0,49	7,53	8,03	0,50
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	1 052 279,07	264 017,94	-788 261,12	0,00	278 128,13	278 128,13	0,00	289 253,25	289 253,25
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	23 266,01	4 473,74	-18 792,27	0,00	4 473,74	4 473,74	0,00	4 473,74	4 473,74
4.4.2	тариф на холодную воду	45,23	59,02	0,00	0,00	62,17	0,00	0,00	64,66	0,00

4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-514 258,54		0,00	-100 000,00		0,00	-368 044,94	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 136 637,27	16 495 853,06	-5 640 784,22	21 296 385,22	16 892 569,98	-4 403 815,24	22 148 240,62	17 256 625,51	-4 891 615,12
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 901,88	1 636,04	x	1 829,69	1 675,39	x	1 902,88	1 711,50	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	1 934,91	1 608,79		0,00	1 673,14		0,00	1 678,45	
	Темп роста	0,00	104,00		96,20	102,40		104,00	102,16	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3	газ природный	104,0	газ природный	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности производство, передача, сбыт
 Для потребителей **котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	151,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	301,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	301,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	301,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	301,10

*-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 2021 год

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	18 406 403,41	8 430 127,21	-9 976 276,19
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 030 179,65	559 254,47	-470 925,18
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	197 636,85	0,00	-197 636,85
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	487 463,70	398 895,18	-88 568,52
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	345 079,10	160 359,29	-184 719,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	131 167,00	72 611,00	-58 556,00
1.1.3.2	специальная одежда	86 226,26	45 100,33	-41 125,93
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	76 248,84	42 647,96	-33 600,88
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	51 437,00	0,00	-51 437,00
1.2	расходы на топливо	4 572 826,03	4 162 760,37	-410 065,66
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	990 493,47	528 168,98	-462 324,49
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	990 493,47	528 168,98	-462 324,49
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	990 493,47	528 168,98	-462 324,49
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	145,45	79,40	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,81	6,65	
1.5	расходы на теплоноситель	959 308,42	35 550,98	-923 757,44
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 351,67	301,10	-14 050,57
1.5.2	тариф на теплоноситель	66,84	118,07	51,23
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 210 161,88	2 020 404,82	-5 189 757,06
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 696 033,30	1 672 504,03	-1 023 529,27
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,35	5,93	-5,42
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 794,66	23 488,28	3 693,62
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 514 128,57	347 900,79	-4 166 227,79
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	8,13	1,05	-7,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 278,28	27 510,99	-18 767,28
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 177 468,89	610 162,26	-1 567 306,63
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	814 202,06	505 096,22	-309 105,84
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 363 266,83	105 066,04	-1 258 200,79

1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	330 366,10	129 333,33	-201 032,77
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	230 366,10	129 333,33	-101 032,77
1.11.1.1	по договорам	176 000,00	129 333,33	-46 666,67
1.11.1.2	хозяйственным способом	54 366,10	0,00	-54 366,10
1.11.2	регламентные работы	100 000,00	0,00	-100 000,00
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:	46 374,84	110 488,92	64 114,08
1.12.1	услуги связи	8 960,76	8 014,80	-945,96
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	37 414,08	102 474,12	65 060,04
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	8 086,44	1 024,24	-7 062,20
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	349 772,00	210 660,00	-139 112,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	269 679,73	210 660,00	-59 019,73
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	80 092,27	0,00	-80 092,27
1.16	Расходы на обучение персонала	37 265,57	6 344,85	-30 920,72
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	694 100,13	55 973,99	-638 126,13
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	148 674,05	52 131,61	-96 542,44
1.18.1.1	моющие средства	42 332,47	19 846,74	-22 485,73
1.18.1.3	страхование персонала	5 769,45	0,00	-5 769,45
1.18.1.4	аттестация	26 924,08	7 700,00	-19 224,08
1.18.1.5	медицинский осмотр	73 648,04	24 584,87	-49 063,17
1.18.2	прочие услуги	3 000,00	0,00	-3 000,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	15 710,78	3 842,39	-11 868,40
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	15 710,78	3 842,39	-11 868,40
1.18.6	расходы на сбыт	526 715,30	0,00	-526 715,30
II	Внереализационные расходы, всего	20 000,00	326 477,36	306 477,36
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	296 171,29	296 171,29
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 000,00	30 306,07	10 306,07
2.4.1	расходы на услуги банков	20 000,00	30 306,07	10 306,07
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	186 093,74	83 785,23	-102 308,51
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	83 785,23	83 785,23
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	18 612 497,15	8 840 389,80	-9 772 107,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2021 год

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	354,10	Приказ департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2021 № 3-282
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	354,10	

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

МУП "Технополигон"

**для потребителей котельной, расположенной по адресу:
ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое
Протопопово, Томский район, Томская область**

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным	
			организации	ДТР
			2021	ТО
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	869 308,42	1 209 694,68
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	17 193,60	11 117,88
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	14 351,67	301,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	0,00	10 706,70
1.1.4	технология	м ³	1 259,73	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	1 561,14	110,08
1.1.8	на другие нужды	м ³	21,06	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	50,56	108,81
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	90 000,00	90 000,00
4.3	Соль	руб.	90 000,00	90 000,00
4.3.1	объем	тн	4,50	4,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	20 000,00	20 000,00
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	959 308,42	1 299 694,68

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год
МУП "Технополигон"**

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л
«Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО
			2021 план Год
Смета расходов			
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 372 344,30
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	1 264 143,70
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 264 143,70
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	10 706,70
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	118,07
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	108 200,60
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	133,90
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	808,08
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 372 344,30

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	151,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	301,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	301,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	301,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	301,10

*-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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	20 749 139,96	8 828 881,84	-11 920 258,12
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 029 904,37	502 707,39	-527 196,98
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	200 000,00	0,00	-200 000,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	457 523,36	335 452,65	-122 070,71
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	372 381,01	167 254,74	-205 126,27
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	136 413,00	75 733,27	-60 679,73
1.1.3.2	специальная одежда	89 675,30	47 039,65	-42 635,65
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	92 798,71	44 481,82	-48 316,89
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	53 494,00	0,00	-53 494,00
1.2	расходы на топливо	4 756 279,81	4 527 309,39	-228 970,42
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 029 764,14	538 204,19	-491 559,95
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 029 764,14	538 204,19	-491 559,95
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 029 764,14	538 204,19	-491 559,95
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	145,45	79,40	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,08	6,78	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	997 639,49	36 980,40	-960 659,08
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 351,67	301,10	-14 050,57
1.5.2	тариф на теплоноситель	69,51	122,82	53,30

1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 820 420,78	2 071 323,39	-6 749 097,39
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 803 874,64	1 708 462,87	-1 095 411,77
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,35	5,93	-5,42
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 586,45	23 993,28	3 406,83
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	6 016 546,15	362 860,52	-5 653 685,62
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	10,42	1,05	-9,36
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 129,41	28 693,97	-19 435,44
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 663 767,08	625 539,66	-2 038 227,41
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	846 770,14	515 955,79	-330 814,35
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 816 996,94	109 583,88	-1 707 413,06
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	359 500,54	134 894,67	-224 605,87
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	255 500,54	134 894,67	-120 605,87
1.11.1.1	по договорам	183 040,00	134 894,67	-48 145,33
1.11.1.2	хозяйственным способом	72 460,54	0,00	-72 460,54
1.11.2	регламентные работы	104 000,00	0,00	-104 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	50 470,73	115 239,94	64 769,21
1.12.1	услуги связи	6 460,80	8 359,44	1 898,63
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	44 009,93	106 880,51	62 870,58
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	8 409,90	1 024,24	-7 385,66

	установленных нормативов и (или) лимитов			
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	387 215,94	210 660,00	-176 555,94
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	280 466,92	210 660,00	-69 806,92
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	106 749,02	0,00	-106 749,02
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	43 345,90	6 617,68	-36 728,23
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	602 421,28	58 380,88	-544 040,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	184 012,20	54 373,27	-129 638,93
1.18.1.1	моющие средства	55 697,48	20 700,15	-34 997,33
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	11 247,34	0,00	-11 247,34
1.18.1.4	аттестация	31 375,60	8 031,10	-23 344,50
1.18.1.5	медицинский осмотр	85 691,79	25 642,02	-60 049,77
1.18.2	прочие услуги	3 120,00	0,00	-3 120,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	20 939,73	4 007,61	-16 932,13
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	20 939,73	4 007,61	-16 932,13
1.18.6	расходы на сбыт	394 349,34	0,00	-394 349,34
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	20 800,00	378 543,69	357 743,69
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	346 934,46	346 934,46
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 800,00	31 609,23	10 809,23
2.4.1	расходы на услуги банков	20 800,00	31 609,23	10 809,23
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	207 699,40	88 104,39	-119 595,01
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	88 104,39	88 104,39

4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	20 977 639,36	9 295 529,92	-11 682 109,44

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2022 год

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Новоселов, 2а, о/л «Восход», деревня Большое Протопопово, Томский район, Томская область

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	354,10	Приказ департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2021 № 3-282
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	354,10	

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

**Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды
(ХОВ)
МУП ТОМСКОГО РАЙОНА
"ТЕХНОПОЛИГОН"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерени я	По данным	По данным ДТР
			организации	ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	904 039,49	1 258 082,47
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	17 193,60	11 117,88
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	14 351,67	301,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	0,00	10 706,70
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	1 259,73	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	1 561,14	110,08
1.1.8	на другие нужды	м ³	21,06	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	52,58	113,16
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
2.1	объем	кВтч	0,00	0,00
2.2	цена (тариф)	руб./кВтч	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
3.1	объем	м ³	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м ³	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	93 600,00	93 870,00
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	93 600,00	93 870,00
4.3.1	объем	тн	4,50	4,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	20 800,00	20 860,00
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00
5.1	в т.ч. подрядным способом	руб.	0,00	0,00
5.2	в т.ч.хозспособом (стоимость материалов)	руб.	0,00	0,00
5.2.1	материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
5.2.2	материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00

6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,00	0,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	0,00	0,00
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	0,00	0,00
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
9.2	услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	0,00	0,00
9.4	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	руб.	0,00	0,00
9.5	Общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
9.6	иные расходы	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	0,00
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	997 639,49	1 351 952,47

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год
МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО	
			2022	
			план	
			Год	
Смета расходов				
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	2 027 131,08	
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	1 314 972,06	
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 314 972,06	
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	10 706,70	
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	122,82	
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	712 159,02	
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	401,70	
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 772,88	
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	2 027 131,08	
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	10 706,70	

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

АО "КАРЬЕРОУПРАВЛЕНИЕ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

мкр. Северный д. Кисловка

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	150,50	Приказ Департамента от 15.12.2021 № 3-409
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	150,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	150,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 513,70	Приказ Департамента от 15.12.2021 № 3-411
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 513,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 513,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 697,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7 697,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 466,93	

общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	50,10	Приказ Департамента от 15.12.2021 № 3-413
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	50,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	30,57	

*-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

АО "КАРЬЕРОУПРАВЛЕНИЕ"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	66 660 000,87	67 045 379,80	385 378,93
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 482 103,63	3 114 712,66	632 609,03
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	2 378 945,29	3 114 712,66	735 767,37
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	103 158,34	0,00	-103 158,34
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	90 052,34	0,00	-90 052,34
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 106,00	0,00	-13 106,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	31 395 612,80	28 884 045,70	-2 511 567,10
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 935 596,16	4 308 102,91	-1 627 493,25
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 935 596,16	4 308 102,91	-1 627 493,25
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 935 596,16	4 308 102,91	-1 627 493,25
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 061,82	737,15	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,59	5,84	
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	388 833,29	72 073,71	-316 759,58
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	8 052,33	1 466,93	-6 585,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	48,29	49,13	0,84
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 611 736,01	8 087 232,51	475 496,50

1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 167 258,53	7 336 313,39	1 169 054,85
1.7.1.1	численность производственного персонала	14,00	12,00	-2,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 709,87	50 946,62	14 236,75
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 444 477,48	750 919,13	-693 558,35
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,06	1,12	-0,94
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	58 542,58	55 871,96	-2 670,62
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 352 026,43	2 498 954,85	146 928,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 905 682,89	2 266 920,84	361 237,95
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	446 343,54	232 034,01	-214 309,53
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 077 305,60	7 345 306,42	6 268 000,82
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	15 701,47	11 464,94	-4 236,53
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:	1 813 363,22	771 656,82	-1 041 706,40
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	71 849,99	71 849,99
1.11.1.1	по договорам	0,00	71 849,99	71 849,99
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 813 363,22	620 306,83	-1 193 056,39
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	79 500,00	79 500,00
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:	444 969,81	45 026,79	-399 943,02
1.12.1	услуги связи	2 455,83	2 389,22	-66,61
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	6 661,97	5 178,39	-1 483,58
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	88 002,02	37 459,18	-50 542,84
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	347 849,99	0,00	-347 849,99
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	2 269,08	0,00	-2 269,08
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	11 037 674,18	9 970 549,35	-1 067 124,83

1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	11 035 897,65	9 970 549,35	-1 065 348,30
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	1 776,53	0,00	-1 776,53
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	6 600,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 102 809,21	1 929 653,13	-173 156,07
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	23 654,67	0,00	-23 654,67
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	23 654,67	0,00	-23 654,67
1.18.6	расходы на сбыт	2 079 154,54	1 929 653,13	-149 501,40
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	2 270 297,60	1 941 418,90	-328 878,71
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	2 270 297,60	1 941 418,90	-328 878,71
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	1 536 000,00	-3 913 608,12	-5 449 608,12
VI	Необходимая валовая выручка, всего	70 466 298,48	65 073 190,58	-5 393 107,89
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	39 850,43	39 922,15	71,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,30	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,50	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

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

МУП «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Турунтаевского сельского поселения Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	176,90	176,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	418,00	418,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	223,30	223,30

*-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 «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

Турунтаевского 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	0,00	1 235,95	1 235,95
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	2,79	2,79
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	1 233,16	1 233,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	1 233,16	1 233,16
6	Потери	0,00	417,76	417,76
7	Потребители из сети	0,00	815,40	815,40
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	815,40	815,40
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	815,40	815,40
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)	-	1 652 109,56	1 661 682,44
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 522 460,53	1 522 460,53
III	Неподконтрольные расходы	0,00	592 772,29	566 522,04
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	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	483 527,71	486 329,44
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	364 354,84	366 466,03
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	119 172,88	119 863,40
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 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	0,00	0,00	39 670,10
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	39 670,10
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	40 620,37	40 522,50
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	68 624,20	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00	1 926 399,64	1 864 568,23
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	1 505 540,25	1 435 694,15
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:	0,00	402 076,05	408 682,95
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	402 076,05	408 682,95
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	402 076,05	370 828,90
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	37 854,05
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	18 783,34	20 191,13
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	245,63	245,63
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	76,47	82,20
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	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	0,00	4 171 281,49	4 092 772,71

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