



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

15.12.2021

№ 33/5

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	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – 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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.54-п.84):

54. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Вольнова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-265/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2025 годы», в части 2022 года;
55. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

56. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
57. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2022 год;
58. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2022 года;
59. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2022 года;
60. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2022 год;
61. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
62. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2022 года;
63. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы;
64. О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2021 год;
65. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»;

66. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-268/9(604) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 1-350/9(571)»;
67. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение);»
68. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.07.2021 № 9-35 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»;
69. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
70. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» на 2022 год;
71. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2022 год;
72. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2022 год;
73. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Бучева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2022 год;
74. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2022 год;
75. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020-2024 годы», в части 2022 года;
76. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
77. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2022 год;

78. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы», в части 2022 года;
79. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
80. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
81. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
82. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2022 года;
83. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-236/9(530) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы»;
84. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 N 1-141/9(533) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 04.12.2019 № 1-236/9(530)»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 54 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-265/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2025 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 Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

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 период 2018-2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-802,85) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-1 506,68) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-574,77) 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 (-709,59) тыс. руб., из них (-134,82) тыс.руб. были учтены в составе НВВ на 2021 год);
- 2) (-258,05) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год в полном размере;
- 3) (-673,86) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-128,99) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-265/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021 - 2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 550,29	3 757,10	
			2022	3 757,10	3 944,96	
			2023	3 907,64	4 120,19	
			2024	4 120,19	4 321,34	
			2025	4 321,34	4 493,73	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 260,35	4 508,52	
			2022	4 508,52	4 733,95	
			2023	4 689,17	4 944,23	
			2024	4 944,23	5 185,61	
			2025	5 185,61	5 392,48	

* 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. 55 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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 Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

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 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 при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1527,03) 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 (-737,55) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-211,50) тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-235,00) тыс. руб., из них (-23,50) тыс.руб. были учтены в составе НВВ на 2021 год);
- 2) (-526,04) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-1000,99) тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 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 27.12.20218 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 776,27	2 915,08	
			2020	2 915,08	3 118,94	
			2021	3 118,94	3 322,15	
			2022	3 322,15	3 325,47	
			2023	2 779,53	2 814,07	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 331,52	3 498,10	
			2020	3 498,10	3 742,73	
			2021	3 742,73	3 986,58	
			2022	3 986,58	3 990,56	
			2023	3 335,44	3 376,88	

* 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. 56 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023 год, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель ((без учета НДС)*)					
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН7017351521)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	37,71	37,71
			2020	37,71	40,95
			2021	40,95	43,73
			2022	43,73	45,60
			2023	42,26	44,10

* 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. 57 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-340/9(570) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	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
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	45,25	3498,10	-	-	49,14	3742,73	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	37,71	2915,08	-	-	40,95	3118,94	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	49,14	3 742,73	-	-	52,48	3 986,58	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	40,95	3 118,94	-	-	43,73	3 322,15	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
52,48	3 986,58	-	-	54,72	3 990,56	-	-	

	прочие потребители (без учета НДС)							
43,73	3 322,15	-	-	45,60	3 325,47	-	-	
01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023				
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
50,71	3335,44	-	-	52,92	3376,88	-	-	
	прочие потребители (без учета НДС)							
42,26	2779,53	-	-	44,10	2814,07	-	-	

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы»

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. 58 Повестки дня О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

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

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 2017-2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 667,61) 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 2 971,68 тыс. руб., в том числе:

1) 1 176,07 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 3 686,2 тыс. руб., из них 270,06 тыс.руб. были учтены в составе НВВ на 2020 год, 2 240,08 тыс.руб. были учтены в составе НВВ на 2021 год);

2) 2 411,17 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год в полном размере;

3) (-615,56) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-2 052,05) тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	4 461,53	4 778,30	
			2021	4 778,30	5 025,82	
			2022	5 025,82	5 327,36	
			2023	5 052,80	5 271,63	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	5 353,84	5 733,96	
			2021	5 733,96	6 030,98	
			2022	6 030,98	6 392,83	
			2023	6 063,36	6 325,96	

* 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. 59 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023 год, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель ((без учета НДС)*)					
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН7017351521)	Одноставочный руб./куб.м.	2020	24,88	24,88
			2021	24,88	27,63
			2022	27,63	28,87
			2023	26,94	28,75

* 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. 60 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресу: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-334/9(576) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресу: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	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
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	29,86	5353,84	-	-	29,86	5733,96	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	24,88	4461,53	-	-	24,88	4778,30	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	29,86	5733,96	-	-	33,16	6030,98	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	24,88	4778,30	-	-	27,63	5025,82	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
33,16	6 030,98	-	-	34,64	6 392,83	-	-	

	прочие потребители (без учета НДС)							
	27,63	5 025,82	-	-	28,87	5 327,36	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	32,33	6063,36	-	-	34,50	6325,96	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	26,94	5052,80	-	-	28,75	5271,63	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

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. 61 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 110,49 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 110,49 тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год в полном размере.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, 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 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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 «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 409,38	1 479,85	
			2020	1 479,85	1 583,44	
			2021	1 583,44	1 693,69	
			2022	1 693,69	1 784,98	
			2023	1 530,86	1 580,07	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 691,26	1 775,82	
			2020	1 775,82	1 900,13	
			2021	1 900,13	2 032,43	
			2022	2 032,43	2 141,98	
			2023	1 837,03	1 896,08	

* 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. 62 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

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

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 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 при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-4 500,43) 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 (-4 080,37) тыс. руб., в том числе:

1) (-634,98) 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 (-991,61) тыс. руб., из них (-356,62) тыс.руб. были учтены в составе НВВ на 2021 год);

2) (-3 445,39) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-1055,04) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	1 609,16	1 673,53	
			2021	1 673,53	1 731,84	
			2022	1 731,84	1 818,43	
			2023	1 781,98	1 880,95	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	1 930,99	2 008,24	
			2021	2 008,24	2 078,21	
			2022	2 078,21	2 182,12	
			2023	2 138,38	2 257,14	

* 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. 63 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы

К.П.Тоцкая:

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2021-2023 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 2021-2023 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 г.

Расчет корректировки НВВ по результатам деятельности за 2019 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 Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-4 017,01) 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-10 923,70) тыс. руб., в том числе:

1) (-2 843,06) 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 (-23 937,45) тыс. руб., из которых (-10 903,21) тыс.руб. были исключены из состава НВВ при установлении тарифов на 2019 год и (-10 191,18) тыс.руб. исключены из состава НВВ при установлении тарифов на 2020 год);

2) (-8 080,64) 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 (-21 171,44) тыс. руб., остаток в размере (-13 090,80) тыс.руб. подлежит к исключению из состава НВВ в последующие периоды);

Сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-4 017,01) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, с использованием метода индексации установленных тарифов с 17.12.2021 по 31.12.2023:

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.	%	%						
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2021	36 586,92	1,00	-	x	а)	-	x		-
						б)	2,47			
						в)	39 065,93	б)		
	2022	36 586,92	1,00	-	x	а)	-	а)	x	-
						б)	2,47	б)	x	
						в)	39 065,93	б)	x	
	2023	36 586,92	1,00	-	x	а)	-	а)	x	-
						б)	2,47	б)	x	
						в)	39 065,93	б)	x	

* 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 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80 с 17.12.2021 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12 (для 2021 ода с 17.12 – 31.12)		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1	АО «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	1 988,34		
			2022	1 988,34	2 081,99		
			2023	2 081,99	2 168,04		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	2 386,01		
			2022	2 386,01	2 498,39		
			2023	2 498,39	2 601,65		

* 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. 64 Повестки дня о тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2021 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, с 17.12.2021 по 31.12.2021:

Тарифы теплоснабжающей организации

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на 2021 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	17.12 – 31.12			
		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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (без учета НДС) *			
		41,44	2 386,01	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *			
		34,53	1 988,34	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.07.2021 № 9-471/9(34) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-652/9(512) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы».

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 вопросам Повестки дня:

- п.65 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»;
 - п.66 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-268/9(604) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 1-350/9(571)»;
 - п.67 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»;
 - п.68 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.07.2021 № 9-35 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»;
 - п.83 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-236/9(530) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы»;
 - п.84 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 N 1-141/9(533) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 04.12.2019 № 1-236/9(530)»
-

К.П.Тоцкая:

Предлагается признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области: от 11.12.2019 № 1-350/9(571), от 19.12.2020 № 1-268/9(604), от 11.12.2019 № 9-352/9(573), от 06.07.2021 № 9-35, от 04.12.2019 № 1-236/9(530), от 17.12.2020 N 1-141/9(533).

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения с 17.12.2021:

1) от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019);

2) от 19.12.2020 № 1-268/9(604) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 1-350/9(571)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020);

3) от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019);

4) от 06.07.2021 № 9-35 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 08.07.2021);

5) от 04.12.2019 № 1-236/9(530) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.12.2019);

6) от 17.12.2020 № 1-141/9(533) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 04.12.2019 № 1-236/9(530)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020).

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. 69 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 1-653/9(464) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-14 773,68) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-1 151,64) тыс. руб. по результатам деятельности 2018 года (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-21 171,44) тыс. руб., из них (-8 080,64) тыс.руб. были учтены в составе НВВ на 2021 год, оставшаяся сумма в размере (-11 939,15) тыс.рублей подлежит к исключению из состава НВВ в последующие периоды);

Суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-4 017,01) тыс. руб. и (-14 773,68) тыс.руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, установленный на долгосрочный период регулирования с 17.12.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-653/9(464) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы» изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12 (в части 2021 года с 17.12 – 31.12)	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	1 988,34	
			2022	1 988,34	1 988,34	
			2023	2 081,99	2 168,04	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	2 386,01	
			2022	2 386,01	2 386,01	
			2023	2 498,39	2 601,65	

* 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. 70 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» 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 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80 с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80,
на период 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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (без учета НДС) *							
		27,18	2 386,01	-	-	27,18	2 386,01	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)							
		22,65	1 988,34	-	-	22,65	1 988,34	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2021 № 9-636/9(377) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-653/9(464) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы».

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. 71 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

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

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

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

Сумма недополученной выручки, связанного с уменьшением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, составила (1 756,90) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (-256,40) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-1» по результатам деятельности в 2020 года, по оценке эксперта составила 1 500,51 тыс. рублей.

Дополнительно экспертом учтен результат деятельности по факту 2019 года в сумме (-8 925,05) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки по результатам деятельности организации за 2019 и 2020 года департаментом исключена сумма в размере (-7 424,53) тыс. руб. Оставшаяся сумма (-3 728,91) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год, не учтенная в составе НВВ на 2022 год, подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2022 год составляет 37 844,25 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 37 004,71 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;
2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;
3. Плановой ценой топлива, принята экспертами на основании представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 018-Т1/07-20/2020.472911 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2022 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2022 год составляет 429,64 тыс. руб., из расчета 8 144,00 куб.м. холодной воды по цене 52,76 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на холодную воду в размере 62,41 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209 (1 206,6 куб.м.).

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 51,72 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса.

Расходы на теплоноситель.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2022 год составляет 1 021,54 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса.

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы (комплексон). Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены экспертом в размере 359,87 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 6 376,19 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-1» от 04.12.2017 № 309.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-1» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда и отчисления на социальные нужды.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2022 год составляет 34 705,46 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 65,93 человек;

- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т1» на 2019-2021 гг.

- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортерщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 36 135,52 руб., средняя ежемесячная заработная плата АУП – 49 703,92,13 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2022 год, установленным Федеральным законом от 06.12.2021 № 406-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2022 год, заключенного между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов "Федерация профсоюзных организаций Томской области" и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2022 год составила 32 764,90 тыс. руб.

По предложению РСО сумма расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2022 год составляет 11 506,80 тыс. руб.

Сумма страховых взносов по всем подразделениям определена экспертом в соответствии с гл. 34 части второй Налогового кодекса РФ в размере 30% от учтенного в тарифе фонда оплаты труда.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве учтены в соответствии со ставкой, установленной для организации фондом социального страхования – 0,2% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным организацией в материалах дела.

Кроме этого, экспертом учтены дополнительные взносы в ПФР по результатам специальной оценки условий труда, в соответствии с которыми установлен подкласс условий труда кочегаров, транспортерщиков (транспортировщиков) и слесарей 3.2, соответствующий дополнительному тарифу 4% для указанных категорий персонала.

Таким образом, экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год затраты по данной статье определены в размере 10 859,07 тыс. руб.

Расходы на транспортные услуги.

Экспертом расходы на транспортные услуги учтены по договору с МУП АГП «Энергии Т-3» в сумме 4 431,21 тыс. руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на транспортные услуги в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года.

Арендная плата.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «арендная плата» на 2022 год составляет 4 069,37 тыс. руб.

РСО эксплуатирует источник теплоснабжения (блочно-модульная котельная «Белочка») на основании договора аренды с последующим переходом права собственности № Т1 от 01.08.2018 с ООО «Лизинговая компания Уралсиб».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела РСО не представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя «Лизинговая компания Уралсиб».

Учитывая вышеизложенное, ввиду отсутствия информации о первоначальной стоимости, сроков ввода в эксплуатацию, а также документов, подтверждающих расходы арендодателя, связанные с владением имуществом, переданным в аренду, и, соответственно, невозможности определения размера экономически обоснованных затрат, расходы на оплату арендных платежей в составе необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год экспертом не учтены.

Расходы на обучение.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на обучение» на 2022 год составляет 684,14 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму расходов на обучение персонала в материалах дела РСО не представлены.

Фактические расходы в 2020 году на обучение производственного персонала по данным бухгалтерского учета отсутствуют. Расходы на обучение персонала АУП документально не подтверждены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Обучение персонала» Департаментом не учтены.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2022 год составляет 4 646,71 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2022 год учтена в размере 4 440,65 тыс. руб., в том числе:

- расходы на специальное питание, по просьбе организации и на основании Приказа от 16.02.2009 года № 45Н Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации, в размере 561,73 тыс. руб., исходя из расчета средней рыночной стоимости спец.питания, по данным Федеральной службы государственной статистики Территориального органа Федеральной службы государственной статистики Томской области, и численности производственного персонала, профессии которых соответствуют перечню производственных факторов. Экспертом отмечается, что при анализе фактических расходов РСО за 2020 год документально затрат по данной статье в материалах дела не представлено;

- расходы на медицинский осмотр сотрудников в фактически понесенном в 2020 году размере, на основании представленных обосновывающих документов (Договор № 130/20 от 04.07.20 и №111/20 от 22.06.20 с ОГБУЗ "Асиновская районная больница"), с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу 132,97 тыс. руб.;

- прочие общехозяйственные расходы, фактически понесенные в 2020 году, на основании представленных обосновывающих документов, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу, в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности согласно учетной политике организации: расходы административно-управленческого аппарата, числящегося в МУП АГП «Энергия-Т1», распределяются между МУП АГП «Энергия-Т2» и МУП АГП «Энергия-Т3» по договорам управления финансово-хозяйственной деятельностью (40,77 тыс. руб.);

- расходы на сбыт учтены на основании представленных МУП АГП «Энергия-Т1» и агентских договоров по начислению, печати и доставке квитанций, а также сбору и взысканию платежей населения (МУП «АЕРЦ», управляющие организации) из расчета на плановый объем полезного отпуска по населению с учетом требований п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2019 № 1164 (3 705,18 тыс. руб.);

Внереализационные расходы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «внереализационные расходы (расходы по сомнительным долгам)» на 2022 год отсутствует.

Департаментом при формировании тарифа на тепловую энергию на 2022 год в составе необходимой валовой выручки данные расходы так же не учтены.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. Положениями статьи 266 Налогового кодекса РФ предусмотрено, что сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

Таким образом, в связи с тем, что информация о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в материалах дела не представлена, данные расходы в расчет тарифа на 2022 год не включены.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2022 год составляет 500,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-Т1», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2022 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

Выпадающие расходы / экономия.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «выпадающие расходы / экономия» на 2022 год составляет 4 069,37 тыс. руб. и включает в себя некомпенсированные за счет тарифного источника расходы организации по арендной плате и амортизационным отчислениям по итогам 2020 года.

При этом в материалах дела, представленных РСО, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

В части амортизации имущества, переданного по договору хоз. ведения, не представлены инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости. В части определения размера арендной платы, отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств арендодателя, иные документы, подтверждающие расходы арендодателя, связанные с владением имуществом.

Департаментом при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год расходы по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» были определены и учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с нормами действующего законодательства на основании представленных документов.

Таким образом, необоснованные расходы организации, понесенные сверх установленных Департаментом нормативных затрат к включению в состав необходимой валовой выручки не допускаются.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33, г. Асино, 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 Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 054,92	3 150,00
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 054,92	3 150,00

* 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. 72 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

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

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

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

Сумма недополученного дохода, связанного с уменьшением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила (11 513,34) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (-11 481,79) тыс. рублей.

Сумма излишне полученных организацией субсидий на возмещение сверхнормативных расходов составляет (3 982,99) тыс. руб.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-2» по результатам деятельности в 2020 года, по оценке эксперта составила (-3 951,44) тыс. рублей, которые будут учтены при планировании на 2023 год и последующие года.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки по результатам деятельности организации за 2019 год департаментом исключена сумма в размере (-8 197,86) тыс. руб. Оставшаяся сумма (-1 929,25) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год, так же подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2022 год составляет 35 774,40 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 38 506,45 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;

2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;

3. Плановой ценой топлива, принятой экспертами на основании дополнительно представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 021-Т2/07-20/2020.4722317 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2022 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере и размере значительно превышающим сумму, запланированную РСО.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2022 год составляет 67,53 тыс. руб., из расчета 1 210,00 куб.м. холодной воды по цене 55,81 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на холодную воду в размере 20,97 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209 (405,38 куб.м.).

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 51,72 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса.

Расходы на теплоноситель.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2022 год составляет 1 941,98 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса.

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы (комплексон). Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены экспертом в размере 541,71 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 7 528,44 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-2» от 04.12.2017 № 310.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-2» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2022 год составляет 28 393,43 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 60,01 человек;

- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т2» на 2019-2021 гг.

- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортерщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 38 066,57 руб., средняя ежемесячная заработная плата АУП –

49 703,92 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2022 год, установленным Федеральным законом от 06.12.2021 № 406-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2022 год, заключенного между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов «Федерация профсоюзных организаций Томской области» и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2022 год составила 27 710,72 тыс. руб., в том числе 27 412,50 тыс. руб. на оплату труда производственного персонала, что на 1 502,83 тыс. руб. больше запланированной РСО суммы на 2022 по той же статье.

По предложению РСО сумма расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2022 год составляет 8 937,55 тыс. руб.

Сумма страховых взносов по всем подразделениям определена экспертом в соответствии с гл. 34 части второй Налогового кодекса РФ в размере 30% от учтенного в тарифе фонда оплаты труда.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве учтены в соответствии со ставкой, установленной для организации фондом социального страхования – 0,2% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным организацией в материалах дела.

Кроме этого, экспертом учтены дополнительные взносы в ПФР по результатам специальной оценки условий труда, в соответствии с которыми установлен подкласс условий труда кочегаров, транспортировщиков и слесарей 3.2, соответствующий дополнительному тарифу 4% для указанных категорий персонала.

Таким образом, экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год затраты по данной статье определены в размере 8 828,41 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» на 2022 год составляет 10 787,95 тыс. руб., в том числе: транспортные услуги в сумме 10 600,67 тыс. руб., регламентные работы в сумме 187,29 тыс. руб.

Экспертом расходы на транспортные услуги учтены по договору с МУП АГП «Энергии Т-3» в сумме 10 480,67 тыс. руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на транспортные услуги в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года.

- Расходы на оплату иных работ и услуг.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на оплату иных работ и услуг» на 2022 год составляет 13 588,54 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2022 год учтена в размере 4 711,29 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в сумме 7,08 тыс.руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год, экспертами Департамента включена сумма расходов в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу.

- расходы на услуги ФХД по договору с МУП АГП «Энергии Т-1» в сумме 4 704, 88 тыс.руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на услуги ФХД в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу.

Арендная плата.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «арендная плата» на 2022 год составляет 2 588,04 тыс. руб.

PCO эксплуатирует источник теплоснабжения (блочно-модульная котельная «Гагарина») на основании договора аренды с последующим переходом права собственности № Т2 от 01.08.2018 с ООО «Лизинговая компания Уралсиб».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела PCO не представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя «Лизинговая компания Уралсиб».

Учитывая вышеизложенное, ввиду отсутствия информации о первоначальной стоимости, сроков ввода в эксплуатацию, а также документов, подтверждающих расходы арендодателя, связанные с владением имуществом, переданным в аренду, и, соответственно, невозможности определения размера экономически обоснованных затрат, расходы на оплату арендных платежей в составе необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год экспертом не учтены.

Расходы на обучение.

По предложению PCO сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на обучение» на 2022 год составляет 578,55 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму расходов на обучение персонала в материалах дела PCO не представлены.

Фактические расходы в 2020 году на обучение производственного персонала по данным бухгалтерского учета отсутствуют. Расходы на обучение персонала АУП документально не подтверждены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Обучение персонала» Департаментом не учтены.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению PCO сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2022 год составляет 504,18 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2022 год учтена в размере 4 202,13 тыс. руб., в том числе:

- расходы на специальное питание, по просьбе организации и на основании Приказа от 16.02.2009 года № 45Н Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации, в размере 548,29 тыс. руб., исходя из расчета средней рыночной стоимости спец.питания, по данным Федеральной службы государственной статистики Территориального органа Федеральной службы государственной статистики Томской области, и численности производственного персонала, профессии которых соответствуют перечню производственных факторов. Экспертом отмечается, что при анализе фактических расходов PCO за 2020 год документально затрат по данной статье в материалах дела не представлено;

- расходы на аттестацию сотрудников в размере 26,35 тыс. руб.;

- расходы на медицинский осмотр сотрудников в фактически понесенном в 2020 году размере, на основании представленных обосновывающих документов (Договор № 131/20 от 04.08.20 и №112/20 от 22.06.20 с ОГБУЗ "Асиновская районная больница"), с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу 83,07 тыс. руб.;

- расходы по прочим услугам 195,11 тыс. руб.;

- расходы на сбыт учтены на основании представленных МУП АГП «Энергия-Т2» и агентских договоров по начислению, печати и доставке квитанций, а также сбору и взысканию платежей населения (МУП «АЕРЦ», управляющие организации) из расчета на плановый объем полезного отпуска по населению с учетом требований п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2019 № 1164 (3 242,74 тыс. руб.).

Внерезализационные расходы.

По предложению PCO сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «внерезализационные расходы (расходы по сомнительным долгам)» на 2022 год составляет 5 729,86 тыс. руб.

Департаментом при формировании тарифа на тепловую энергию на 2022 год в составе необходимой валовой выручки данные расходы не учтены.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. Положениями статьи 266 Налогового кодекса РФ предусмотрено, что сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

Таким образом, в связи с тем, что информация о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в материалах дела не представлена, данные расходы в расчет тарифа на 2022 год не включены.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2022 год составляет 500,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-Т2», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2022 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

Выпадающие расходы / экономия.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «выпадающие расходы / экономия» на 2022 год составляет 2 588,04 тыс. руб. и включает в себя некомпенсированные за счет тарифного источника расходы организации по арендной плате и амортизационным отчислениям по итогам 2020 года.

При этом в материалах дела, представленных РСО, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

В части амортизации имущества, переданного по договору хоз. ведения, не представлены инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости. В части определения размера арендной платы, отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств арендодателя, иные документы, подтверждающие расходы арендодателя, связанные с владением имуществом.

Департаментом при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год расходы по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» были определены и учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с нормами действующего законодательства на основании представленных документов.

Таким образом, необоснованные расходы организации, понесенные сверх установленных Департаментом нормативных затрат к включению в состав необходимой валовой выручки не допускаются.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П.Морозова, 13, г. Асино, 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 Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 054,92	3 150,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 054,92	3 150,00	

* 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. 73 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

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

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

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

Сумма недополученного дохода, связанного с уменьшением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила (- 7 923,47) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (8 000,17) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-3» по результатам деятельности в 2020 года, по оценке эксперта составила (- 76,71) тыс. рублей, которая будет исключена при планировании НВВ в 2023 и последующие года.

Исходя из вышеизложенного, экспертом при планировании НВВ на 2022 год исключена сумма результатов деятельности за 2019 год в размере (-2 327,87) тыс. руб. Оставшаяся сумма в размере (- 10 487,90) тыс. руб. будет учтена при планировании в последующих периодах.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2022 год составляет 38 175,60 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 35 439,68 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;

2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;

3. Плановой ценой топлива, принятой экспертами на основании дополнительно представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 024-Т3/07-20/2020.472888 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2022 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2022 год составляет 54,28 тыс. руб., из расчета 900,00 куб.м. холодной воды по цене 60,31 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на холодную воду в размере 8,01 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 51,73 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса потребительских цен.

Расходы на теплоноситель.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2022 год составляет 1 496,16 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса потребительских цен.

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы (комплексон). Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены экспертом в размере 482,12 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 2 498,26 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-3» от 04.12.2017 № 311.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-3» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда и отчисления на социальные нужды.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2022 год составляет 35 682,00 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 55,58 человек;
- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т1» на 2019-2021 гг.

- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортировщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 37 268,23 руб., средняя ежемесячная заработная плата АУП – 49 703,92 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2022 год, установленным Федеральным законом от 06.12.2021 № 406-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2022, заключенного между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов «Федерация профсоюзных организаций Томской области» и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2022 год составила 25 155,76 тыс. руб.

По предложению РСО сумма расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2022 год составляет 11 260,35 тыс. руб.

Сумма страховых взносов по всем подразделениям определена экспертом в соответствии с гл. 34 части второй Налогового кодекса РФ в размере 30% от учтенного в тарифе фонда оплаты труда.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве учтены в соответствии со ставкой, установленной для организации фондом социального страхования – 0,2% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным организацией в материалах дела.

Кроме этого, экспертом учтены дополнительные взносы в ПФР по результатам специальной оценки условий труда, в соответствии с которыми установлен подкласс условий труда кочегаров, транспортировщиков и слесарей 3.2, соответствующий дополнительному тарифу 4% для указанных категорий персонала.

Таким образом, экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год затраты по данной статье определены в размере 8 166,94 тыс. руб.

- Расходы на оплату иных работ и услуг.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на оплату иных работ и услуг» на 2022 год составляет 7 817,59 тыс. руб. (услуги ФХД).

Экспертом учтены расходы на услуги связи и услуги по договору финансово-хозяйственной деятельности с МУП АГП «Энергии Т-1» от плана 2020 года с учетом показателя инфляции согласно Прогнозу на 2022 г.

Арендная плата.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «арендная плата» на 2022 год составляет 3 454,07 тыс. руб.

РСО эксплуатирует источник теплоснабжения на основании договора аренды с последующим переходом права собственности № ТЗ от 01.08.2018 с ООО «Лизинговая компания Уралсиб».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела РСО не представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя «Лизинговая компания Уралсиб».

Учитывая вышеизложенное, ввиду отсутствия информации о первоначальной стоимости, сроков ввода в эксплуатацию, а также документов, подтверждающих расходы арендодателя, связанные с владением имуществом, переданным в аренду, и, соответственно, невозможности определения размера экономически обоснованных затрат, расходы на оплату арендных платежей в составе необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2022 год экспертом не учтены.

Расходы на обучение.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на обучение» на 2022 год составляет 508,24 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму расходов на обучение персонала в материалах дела РСО не представлены.

Фактическое обоснование расходов в 2020 году на обучение производственного персонала по данным бухгалтерского учета отсутствуют. Расходы на обучение персонала АУП документально не подтверждены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Обучение персонала» Департаментом не учтены.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2022 год составляет 710,78 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2022 год учтена в размере 3 759,48 тыс. руб., в том числе:

- расходы на специальное питание в размере 394,11 тыс. руб., по просьбе организации и на основании Приказа от 16.02.2009 года № 45Н Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации, исходя из расчета средней рыночной стоимости спецпитания, по данным Федеральной службы государственной статистики Территориального органа Федеральной службы государственной статистики Томской области, и численности производственного персонала, профессии которых соответствуют перечню производственных факторов. Экспертом отмечается, что при анализе фактических расходов РСО за 2020 год документально затрат по данной статье в материалах дела не представлено

- расходы на медицинский осмотр сотрудников в размере 119,68 тыс. руб.

- расходы на сбыт учтены на основании представленных МУП АГП «Энергия-Т3» и агентских договоров по начислению, печати и доставке квитанций, а также сбору и взысканию платежей населения (МУП «АЕРЦ», управляющие организации) из расчета на плановый объем полезного отпуска по населению с учетом требований п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2019 № 1164 (2 971,93 тыс. руб.).

Внереализационные расходы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «внереализационные расходы (расходы по сомнительным долгам)» на 2022 год составляет 2 616,78 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов РСО в материалах дела представлена оборотно-сальдовая ведомость по 63 счету бухгалтерского учета за 2020 год.

Департаментом при формировании тарифа на тепловую энергию на 2022 год в составе необходимой валовой выручки данные расходы не учтены.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. Положениями статьи 266 Налогового кодекса РФ предусмотрено, что сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

В связи с тем, что информация о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в материалах дела не представлена, указанные расходы не отвечают требованию экономической обоснованности и не могут быть включены в расчет тарифа.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2022 год составляет 450,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-Т3», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2022 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

Выпадающие расходы / экономия.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «выпадающие расходы / экономия» на 2022 год составляет 1 742,59 тыс. руб.

и включает в себя некомпенсированные за счет тарифного источника расходы организации по арендной плате и амортизационным отчислениям по итогам 2020 года.

При этом в материалах дела, представленных РСО, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

Таким образом, необоснованные расходы организации, понесенные сверх установленных Департаментом нормативных затрат к включению в состав необходимой валовой выручки не допускаются.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К, г. Асино, 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 Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2022	3 054,92	3 150,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2022	3 054,92	3 150,00	

* 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. 74 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

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

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

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

Сумма недополученного дохода, связанного с уменьшением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год составила (2 830,48) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (-2 876,51) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-3» по результатам деятельности в 2020 года, по оценке эксперта составила (-46,02) тыс. рублей, которая учтена при планировании НВВ на 2022 год.

Дополнительно экспертом учтен результат деятельности по факту 2019 года по горячему водоснабжению в сумме (-342,10) тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки на 2022 год исключена сумма (-388,12) тыс. руб.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2022 год составляет 2 850,12 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 2 731,06 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;

2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;

3. Плановой ценой топлива, принятой экспертами на основании дополнительно представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 024-Т3/07-20/2020.472888 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2022 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2022 год составляет 108,31 тыс. руб., из расчета 2 042,00 куб.м. холодной воды по цене 53,04 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на холодную воду в размере 14,28 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 52,02 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481) с учетом индекса потребительских цен.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 8,13 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-3» от 04.12.2017 № 311.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-3» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда и отчисления на социальные нужды.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2022 год составляет 5 407,27 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 8,98 человек;
- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т1» на 2019-2021 гг.

- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортерщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 35 413,51 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2022 год, установленным Федеральным законом от 06.12.2021 № 406-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2022, заключенного между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов «Федерация профсоюзных организаций Томской области» и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2022 год составила 3 814,81 тыс. руб.

По предложению РСО сумма расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2022 год составляет 1 791,54 тыс. руб.

Сумма страховых взносов по всем подразделениям определена экспертом в соответствии с гл. 34 части второй Налогового кодекса РФ в размере 30% от учтенного в тарифе фонда оплаты труда.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве учтены в соответствии со ставкой, установленной для организации фондом социального страхования – 0,2% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным организацией в материалах дела.

Кроме этого, экспертом учтены дополнительные взносы в ПФР по результатам специальной оценки условий труда, в соответствии с которыми установлен подкласс условий труда кочегаров, транспортировщиков и слесарей 3.2, соответствующий дополнительному тарифу 4% для указанных категорий персонала.

Таким образом, экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год затраты по данной статье определены в размере 1 303,81 тыс. руб.

- Расходы на оплату иных работ и услуг.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на оплату иных работ и услуг» на 2022 год составляет 868,62 тыс. руб. (услуги ФХД).

Экспертом учтены расходы на услуги связи и услуги по договору финансово-хозяйственной деятельности с МУП АГП «Энергии Т-1» от плана 2020 года с учетом показателя инфляции согласно Прогнозу на 2022 г.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2022 год составляет 153,13 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2022 год учтена в размере 30,79 тыс. руб., в том числе:

- расходы на специальное питание в размере 0,05 тыс. руб. экспертом учтены от планового размера на 2020 год, так же отмечается, что при анализе фактических расходов РСО за 2020 год документально затрат по данной статье в материалах дела не представлено

- расходы на аттестацию в размере 0,14 тыс. руб.

- расходы на медицинский осмотр сотрудников в размере 13,24 тыс. руб.

- прочие услуги в размере 8,05 тыс. руб.

- прочие общехозяйственные расходы в размере 9,30 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2022 год составляет 50,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-Т3», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2022 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11, г. Асино, 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 Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 756,56	6 330,25	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

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. 75 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020-2024 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки (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.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 489,04) 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, из состава необходимой валовой выручки организации ООО «Томлесдрев» при установлении тарифов на 2022 год, по результатам деятельности за 2019 год и 2020 года по оценке эксперта составила (- 2 941,98) тыс. руб., в том числе:

- (452,95) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год;
- (-2 489,04) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (-622,26) тыс. руб. будет учтена при планировании в последующих периодах.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020 - 2024 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2020	941,53	975,85
			2021	975,85	994,71
			2022	994,71	1 049,02
			2023	1 072,00	1 072,46
			2024	1 072,46	1 101,80
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 129,84	1 171,02
			2021	1 171,02	1 193,65
			2022	1 193,65	1 258,82
			2023	1 286,40	1 286,95
			2024	1 286,95	1 322,16

* 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. 76 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 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 (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.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-82,25) 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-75,85) тыс. руб., в том числе:

1) (-75,85) 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 (- 758,54) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-75,85) тыс. руб.; 2023 - 2024 (- 682,69) тыс. руб.);

Сумма по результатам в 2020 году в размере (-82,25) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания»
(ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям
поселка Молодежный Малиновского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	
			2020	2 292,23	2 344,29	
			2021	2 344,29	2 384,35	
			2022	2 384,35	2 520,71	
			2023	2 433,06	2 433,06	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	
			2020	2 292,23	2 344,29	
			2021	2 344,29	2 384,35	
			2022	2 384,35	2 520,71	
2023	2 433,06		2 433,06			

* 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. 77 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 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 ООО «Западная Тепловая Компания» при установлении тарифов на 2022 год, по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 431,38) 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 (-32,35) тыс. руб. оставшаяся сумма в размере (-399,03) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского 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 «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	2 875,84	3 015,45
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	2 875,84	3 015,45

* 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. 78 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 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 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 1 574,05 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 4,29 тыс. руб. по результатам деятельности 2019 года.

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (- 1 574,05) тыс. руб., подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27	
			2021	3 289,27	3 449,67	
			2022	3 449,67	3 635,56	
			2023	3 401,06	3 401,06	
			2024	3 401,06	3 599,20	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27	
			2021	3 289,27	3 449,67	
			2022	3 449,67	3 635,56	
			2023	3 401,06	3 401,06	
			2024	3 401,06	3 599,20	

* 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. 79 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, 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 при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП ЖКХ «КСП» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 4 134,28) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-1 999,87) тыс. руб., в том числе:

1) (-1 605,20) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 3 300,17) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 1 694,97) тыс. руб.; 2022 - (- 1 605,20) тыс. руб.);

2) (- 394,67) 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 (- 394,67) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (- 394,67) тыс. руб.).

Сумма по результатам в 2020 году в размере (- 4 134,28) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения (ИНН 7009003954) 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79	
			2020	2 142,79	2 209,74	
			2021	2 209,74	2 298,79	
			2022	2 298,79	2 380,25	
			2023	2 286,28	2 356,75	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79	
			2020	2 142,79	2 209,74	
			2021	2 209,74	2 298,79	
			2022	2 298,79	2 380,25	
			2023	2 286,28	2 356,75	

* 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. 80 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, 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 организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 3 561,61 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 253,69 тыс. руб.

Суммы по результатам в 2017 г. в размере 140,98 тыс. руб., по результатам в 2019 г. в размере 1 322,80 тыс. руб., по результатам в 2020 г. в размере 3 561,61 тыс. руб. подлежат включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Пересмотреть теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, установленные на 2019 – 2023 годы, в части 2022 - 2023 годов.

2. Приложение 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

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)	
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	2019	28 476,33	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2020	28 476,33	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	28 476,33	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	28 476,33	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2023	28 476,33	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Котельная «Центральная»	2019	154,9	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		158,7	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		155,6	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		165,8	1,984	1183,45
	Котельная «ЛПК»		157,6	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		164,4	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		174,5	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		155,0	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		163,2	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		155,0	0,000	0,00
	Котельная «Центральная»	2020	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		155,6	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		164,5	1,984	1183,45
	Котельная «ЛПК»		157,6	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		164,4	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		174,5	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		155,0	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		163,2	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		156,2	0,000	0,00
	Котельная «Центральная»	2021	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		164,2	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		164,5	1,984	1183,45
	Котельная «ЛПК»		163,0	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		164,4	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		174,5	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		155,0	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		164,4	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		156,2	0,000	0,00
	Котельная «Центральная»	2022	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		164,2	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		153,5	1,981	1177,0
	Котельная «ЛПК»		163,0	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		161,0	1,830	2,50
Котельная «Тракторная 73»	164,6		1,424	73,62	
Котельная «Павлово»	158,6		2,469	24,28	
Котельная АИТ «Красноармейская 33»	164,4		0,000	0,00	
Котельная «Октябрьская 55»	156,2		0,000	0,00	

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
	Котельная «Центральная»	2023	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		164,2	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		153,5	1,981	1177,0
	Котельная «ЛПК»		163,0	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		162,2	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		167,1	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		158,6	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		164,4	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		156,2	0,000	0,00

3. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

4. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского 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 Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 164,73	2 202,33	
			2020	2 202,33	2 290,97	
			2021	2 290,97	2 451,91	
			2022	2 451,91	2 598,48	
			2023	2 276,60	2 438,61	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 597,68	2 642,80	
			2020	2 642,80	2 749,16	
			2021	2 749,16	2 942,29	
2022	2 942,29		3 118,18			
2023	2 731,92		2 926,33			

* 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. 81 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Пересмотреть теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, установленные на 2019 – 2023 годы, в части 2022 - 2023 годов.

2. Приложение 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

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 расхода топлива <****>
		тыс. руб.	%	%			а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	2019	1 628,68	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
	2020	1 628,68	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
	2021	1 628,68	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
	2022	1 628,68	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
	2023	1 628,68	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-

<*> 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) 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 процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
			а)	б)
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Сети отопления котельной «Центральная»	2019	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Тракторная 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
	Сети отопления котельной «Центральная»	2020	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Тракторная 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
Сети отопления котельной	2021	1,95	3113,75	

«Центральная»			
Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
Сети отопления котельной «Тракторная 73»		4,11	24,05
Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
Сети отопления котельной «Центральная»	2022	1,95	3113,75
Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1341,3
Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
Сети отопления котельной «Тракторная 73»		4,11	24,05
Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
Сети отопления котельной «Центральная»		2023	1,95
Сети отопления котельной «Восточная»	1,81		1111,92
Сети отопления котельной «Южная»	1,96		4682,33
Сети отопления котельной «Геолог»	2,28		1341,3
Сети отопления котельной «ЛПК»	1,15		36,19
Сети отопления котельной «М.Горького 90»	0,81		1,11
Сети отопления котельной «Тракторная 73»	4,11		24,05
Сети отопления котельной «Павлово»	0,06		28,778

3. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

4. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) 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 Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	191,97	196,77
			2020	196,77	204,64
			2021	204,64	210,78
			2022	210,78	217,10
			2023	220,99	229,83

* 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. 82 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы
 организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения
 (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение),
 отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	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
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	01.01.2020-30.06.2020					01.07.2020-31.12.2020				
	население (тарифы указываются с учетом НДС)									
	**	236,12	2 642,80	-	-	**	245,57	2 749,16	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
**	196,77	2 202,33	-	-	**	204,64	2 290,97	-	-	

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	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
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	**	245,57	2 749,16	-	-	**	252,94	2 942,29	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)									
	**	204,64	2 290,97	-	-	**	210,78	2 451,91	-	-
	01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	**	252,94	2 942,29	-	-	**	260,52	3 118,18	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)									
	**	210,78	2 451,91	-	-	**	217,10	2 598,48	-	-
	01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	**	265,19	2 731,92	-	-	**	275,80	2 926,33	-	-
прочие потребители (без учета НДС)										
**	220,99	2 276,60	-	-	**	229,83	2 438,61	-	-	

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы».

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

Секретарь Правления



С.К.Плотников

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности производство, передача, сбыт котельных, расположенных по адресам:
 Для потребителей улица Фабричная, 4г, улица Вольнова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское 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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,3	157,3	Приказ ДТР Томской области от 10.12.2020 № 3-422
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	525,1	525,1	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	525,1	525,1	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	52,1	52,1	

* - 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

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребителям котельных, расположенных по адресам:
улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица
Логовая, 2г села Дзержинское городского округа
«Город Томск»

Общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 205,69	2 087,36	2 202,47
2	Собственные нужды источника тепла	12,47	11,66	11,66
3	Отпуск с коллекторов источника	2 193,22	2 075,70	2 190,81
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 193,22	2 075,70	2 193,22
6	Потери	525,08	525,08	525,08
7	Потребители из сети	1 668,14	1 550,62	1 668,14
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 668,14	1 550,62	1 668,14
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 668,14	1 550,62	1 668,14
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)	2 763 459,26	2 767 216,85	2 775 199,20
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 687 662,05	2 687 662,05	2 687 662,05
III	Неподконтрольные расходы	5 117 009,90	1 465 988,86	2 921 321,69
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	627,34	0,00	0,54
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	917 239,46	1 041 501,87	917 222,38
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	17 851,63	3 646,75	14 238,71
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	50,94	85,40	84,17

	нормативов и (или) лимитов			
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 875,24	3 401,47	8 835,03
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 925,46	159,88	5 319,51
3.3.3.1	налог на имущество организаций	254,98	0,00	13,15
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	5 161,02
3.3.3.3	транспортный налог	115,95	159,88	145,34
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	6 554,52	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:	225 067,14	406 783,02	361 897,13
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	190 524,54	374 403,58	335 472,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	34 542,60	32 379,43	26 424,27
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	20,00	0,18	0,18
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	15 480,10	14 057,22	8 891,12
3.6.1	амортизация основных средств	5 045,89	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 434,21	14 057,22	8 891,12
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	3 834 440,00	0,00	1 619 071,80
3.9	Налог на прибыль	106 304,22	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	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	2 230 417,47	2 080 546,49	2 217 936,22
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 500 244,48	1 427 178,87	1 565 089,09
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	103 721,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	623 981,11	629 695,27	639 582,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	623 981,11	629 695,27	639 582,58

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	623 981,11	629 695,27	639 543,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	39,52
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	0,22
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	2 470,89	23 672,36	13 264,33
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	52,09	52,09	52,09
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,43	454,42	254,63
V	Прибыль	-	-	-
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	425 216,90	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-385 095,74	-832 818,46
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	-385 095,74	-832 818,46
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	-673 857,91
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	-	-	-
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 536 103,53	5 928 656,45	6 407 780,74

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,1	163,1	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 3-583
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 785,2	5 785,2	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 785,2	5 785,2	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	-	-	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении	м ³ **	1 953,20	1 953,20	

тарифа				
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 953,20	1 953,20	

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

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

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	21 124,68	21 205,37	20 537,90
2	Собственные нужды источника тепла	109,46	104,29	104,29
3	Отпуск с коллекторов источника	21 015,22	21 101,08	20 433,61
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	21 015,22	19 982,55	20 433,61
6	Потери	5 785,16	5 636,62	5 785,16
7	Потребители из сети	15 230,07	11 244,97	14 648,45
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	15 230,07	15 464,46	14 648,45
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	15 230,07	15 464,46	14 648,45
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)	1,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	18 367 774,48	18 076 811,98	17 989 368,25
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 658 237,12	16 658 237,12	16 658 237,12
III	Неподконтрольные расходы	26 079 925,83	4 112 935,12	12 721 026,43
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 142,30	0,00	3,73
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	326 007,34	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	82 014,42	36 480,15	73 816,99
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	4 254,59	2 190,63	3 673,47

	лимитов			
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	62 292,12	5 071,14	60 140,70
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	15 467,71	29 218,38	10 002,83
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 937,83	0,00	43,32
3.3.3.2	земельный налог	0,00	29 218,38	9 959,50
3.3.3.3	транспортный налог	881,23	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	12 648,65	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:	5 997 987,53	4 071 923,16	4 058 945,98
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 775 171,73	4 071 923,16	4 058 945,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	222 815,80	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,15	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:	117 646,60	4 531,81	7 220,52
3.6.1	амортизация основных средств	38 348,08	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	79 298,52	4 531,81	7 220,52
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	10 668 483,26	0,00	8 581 039,20
3.9	Налог на прибыль	505 183,17	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	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:	8 378 461,23	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 634 816,05	19 372 879,67	18 713 410,35
4.1	Расходы на топливо (основное)	14 666 572,13	14 163 630,01	14 435 036,38
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	180 147,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 703 829,66	5 128 156,47	4 191 131,09
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 703 829,66	5 128 156,47	4 191 131,09
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 703 829,66	5 128 156,47	4 190 857,76
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	273,33
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	1,55
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	84 267,25	81 093,18	87 241,33
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 953,20	1 953,20	1 953,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	43,14	41,52	44,67
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	2 020 732,66	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	-211 504,69
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	-211 504,69
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	-526 043,76
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	66 103 249,02	41 562 626,77	48 686 256,58

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
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	94 611,19	46 378,03	48 233,15
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	2 118,20	1 059,10	1 059,10
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	1 953,20	976,60	976,60
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	165,00	82,50	82,50
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	44,67	43,79	45,54
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-63,89	63,89
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	94 611,19	46 314,14	48 297,05

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	44 840,50	19 052,64	25 787,86
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	7 369,86	3 607,70	3 762,16
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	7 369,86	3 607,70	3 762,16
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	165,00	82,50	82,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	44,67	43,73	45,60
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	37 470,64	15 444,94	22 025,70
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	9,46	4,73	4,73
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 961,92	3 266,11	4 657,73
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	44 840,50	19 052,64	25 787,86

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	227,7	227,7	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 3-583
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	227,7	227,7	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 198,0	1 198,0	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 198,0	1 198,0	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	574,2	574,2	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	574,2	574,2	

*-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

Акционерное общество «ТомскРТС»

для потребителей угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	5 688,62	5 187,99	5 067,21
2	Собственные нужды источника тепла	85,67	77,62	77,62
3	Отпуск с коллекторов источника	5 602,94	5 110,37	4 989,59
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	5 602,94	5 110,37	5 603,76
6	Потери	1 197,99	1 197,99	1 197,99
7	Потребители из сети	4 404,95	3 912,38	4 405,77
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 404,95	3 912,38	4 405,77
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 404,95	3 912,38	4 405,77
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	9 701 789,72	9 814 413,98	9 804 868,15
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 258 215,91	9 258 215,92	9 258 215,92
III	Неподконтрольные расходы	17 357 522,75	2 283 357,84	4 853 346,30
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	11 544,98	8 443,56	10 003,20
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	25 304,80	0,00	25 245,74
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	24 013,04	18 806,72	20 065,99
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	9 250,42	11 834,41	8 657,10
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 574,09	0,00	5 918,91

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8 188,53	6 972,31	5 489,98
3.3.3.1	налог на имущество организаций	881,70	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	6 972,31	5 489,98
3.3.3.3	транспортный налог	400,96	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	6 905,87	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:	5 034 607,92	2 256 107,57	2 253 913,20
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 937 217,12	2 256 107,57	2 253 913,20
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	97 390,79	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	0,18
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:	88 207,71	0,00	6 244,17
3.6.1	амортизация основных средств	52 127,24	0,00	6 228,57
3.6.2	амортизация прочего имущества	36 080,47	0,00	15,60
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	1 315 840,00	0,00	2 537 874,00
3.9	Налог на прибыль	230 395,01	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	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:	10 627 609,29	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 326 820,37	5 521 611,78	5 087 448,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 008 319,80	3 966 215,38	3 778 734,93
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 293 798,87	1 540 023,19	1 292 490,42
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 293 798,87	1 540 023,19	1 292 490,42
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 293 798,87	1 540 023,19	1 292 391,48
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	98,94
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,56
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00

4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	24 701,70	15 373,20	16 223,07
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	574,24	574,24	574,24
4.5.2	тариф на теплоноситель	43,02	26,77	28,25
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	921 580,05	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	1 940 905,77	3 587 244,71
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	1 940 905,77	3 587 244,71
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-615 560,07
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	35 307 712,90	19 560 289,37	22 717 348,07

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Акционерное общество «ТомскРТС»

для потребителей угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	65 832,65	32 270,91	33 561,75
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	2 330,24	1 165,12	1 165,12
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	574,24	287,12	287,12
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	1 756,00	878,00	878,00
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	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	28,25	27,70	28,81
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
3.1	объем	м ³	0,00	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м ³	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	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
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
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-73,69	73,69
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00		
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		-73,69	73,69
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	65 832,65	32 197,21	33 635,44

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

для потребителей угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	909 951,13	325 162,57	584 788,56
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	49 609,59	24 262,89	25 346,70
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	49 609,59	24 262,89	25 346,70
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 756,00	878,00	878,00
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	28,25	27,63	28,87
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	860 341,54	300 899,68	559 441,86
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	119,74	59,87	59,87
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	7 184,98	5 025,82	9 344,15
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	909 951,13	325 162,57	584 788,56

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Томский район,
поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

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 по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,20	157,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-696
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,20	157,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 535,50	5 535,50	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 535,50	5 535,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12 651,40	12 651,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12 651,40	12 651,40	

*-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

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребителям котельной, расположенной по адресу:
Томский район, поселок Зональная станция, ул.
Полевая, 23/1

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	31 779,87	32 291,95	28 714,50
2	Собственные нужды источника тепла	362,45	361,34	361,34
3	Отпуск с коллекторов источника	31 417,42	31 930,62	28 353,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	31 417,42	0,00	28 353,16
6	Потери	5 535,54	5 535,54	5 535,54
7	Потребители из сети	25 881,88	26 395,08	22 817,62
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 881,88	26 395,08	22 817,62
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	25 881,88	26 395,08	22 817,62
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	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)	8 986 279,12	9 053 621,92	9 009 826,45
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 343 140,42	8 343 140,42	8 343 140,42
III	Неподконтрольные расходы	41 975 684,76	2 359 243,71	3 446 704,69
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	124 273,94	89 819,85	392,10
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	311 810,57	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18 841,43	10 274,23	7 412,33
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 554,37	1 466,61	1 424,35
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14 885,56	7 889,63	5 021,53
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с	2 401,51	918,00	966,45

	производством и реализацией продукции			
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 650,80	0,00	55,60
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	750,71	918,00	910,85
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 952 933,34	2 165 101,14	2 158 200,99
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 755 741,88	1 880 732,43	1 874 738,55
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	197 191,46	284 368,71	283 462,43
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:	138 470,91	94 048,49	81 341,28
3.6.1	амортизация основных средств	45 621,45	28 706,67	28 706,67
3.6.2	амортизация прочего имущества	92 849,46	65 341,82	52 634,61
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	29 114 000,00	0,00	1 199 358,00
3.9	Налог на прибыль	653 765,11	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	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:	8 661 589,45	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	32 183 311,98	28 500 857,35	27 013 840,80
4.1	Расходы на топливо (основное)	21 390 241,35	21 290 293,48	20 165 964,84
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	3 870 431,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 105 185,59	6 162 602,14	6 033 461,35
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 105 185,59	6 162 602,14	6 033 461,35
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 091 845,97	6 161 167,31	6 033 153,36
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 339,62	1 434,82	308,00
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	1,75
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	817 454,04	1 047 961,73	814 412,85
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	13 916,63	12 651,40	12 651,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	58,74	82,83	64,37
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	2 615 060,45	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	110 486,78
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	85 760 336,32	39 913 722,98	39 580 858,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица
Кутузова, 11/2

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 по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,6	157,6	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 №3-583
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 179,50	4 179,50	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 179,50	4 179,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	2 232,60	2 232,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	2 232,60	2 232,60	

*-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

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)

потребителям котельной, расположенной по адресу:

город Томск, улица Кутузова, 11/2

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	18 540,18	19 162,45	20 992,23
2	Собственные нужды источника тепла	72,77	73,62	73,62
3	Отпуск с коллекторов источника	18 467,40	19 088,83	20 918,61
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	18 467,40	19 088,83	20 918,61
6	Потери	4 179,46	4 179,46	4 179,46
7	Потребители из сети	14 287,94	14 909,37	16 739,15
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	14 287,94	14 909,37	16 739,15
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 287,94	14 909,37	16 739,15
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)	6 604 181,89	6 652 429,67	6 645 959,29
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 275 426,16	6 275 426,16	6 275 426,16
III	Неподконтрольные расходы	11 119 945,42	4 503 523,76	9 639 734,54
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	66 265,61	7 647,56	22 096,53
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 683,47	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	92 594,18	30 066,35	80 789,24
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	14 210,98	575,42	3 954,96
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	76 626,96	28 835,92	76 156,61
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с	1 756,24	655,00	677,66

	производством и реализацией продукции			
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 207,24	0,00	64,47
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	549,00	655,00	613,19
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 961 353,02	1 346 212,02	1 336 372,76
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 809 802,44	1 132 578,63	1 224 892,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	151 550,58	213 633,39	111 480,55
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	0,18	0,18
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:	73 292,31	44 241,67	38 092,01
3.6.1	амортизация основных средств	23 890,36	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	49 401,96	44 241,67	38 092,01
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	8 637 256,00	3 075 356,16	8 162 384,00
3.9	Налог на прибыль	281 500,84	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	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	17 759 388,31	15 604 589,00	17 428 805,91
4.1	Расходы на топливо (основное)	12 608 655,38	12 974 741,48	14 897 780,13
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	2 636 697,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 407 984,88	2 527 370,09	2 421 186,57
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 407 984,88	2 524 710,25	2 421 186,57
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 398 229,52	2 523 834,79	2 420 976,50
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 755,35	875,46	210,08
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	2 659,83	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	2 659,83	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	33,85
4.5	Расходы на теплоноситель	106 051,05	102 477,43	109 805,36
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 455,88	2 232,60	2 232,60

4.5.2	тариф на теплоноситель	43,18	45,90	49,18
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	1 126 003,35	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-904 505,38	-634 983,34
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	-904 505,38	-634 983,34
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	-3 445 388,41
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	36 609 518,98	25 856 037,04	29 634 127,99

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 методом индексации, к протоколу заседания правления
Акционерное общество «ТомскРТС»**

Виды деятельности передача, сбыт
 Для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная,
80

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,7	157,7	157,7	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 3-583
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,7	157,7	157,7	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	39 065,9	39 065,9	39 065,9	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 065,9	39 065,9	39 065,9	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	140 254,20	140 254,20	140 254,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	140 254,20	140 254,20	140 254,20	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2023 гг.

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80

Общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021	2022	2023
			план	план	план
			Год	Год	Год
Баланс					
1	Производство тепловой энергии	Гкал	161 525,35	161 525,35	161 525,35
2	Собственные нужды источника тепла	Гкал	2 064,82	2 064,82	2 064,82
3	Отпуск с коллекторов источника	Гкал	159 460,54	159 460,54	159 460,54
4	Покупная энергия	Гкал	159 460,54	159 460,54	159 460,54
5	Отпуск в сеть	Гкал	159 460,54	159 460,54	159 460,54
6	Потери	Гкал	39 065,93	39 065,93	39 065,93
7	Потребители из сети	Гкал	120 394,61	120 394,61	120 394,61
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	Гкал	120 394,61	120 394,61	120 394,61
8.1	Собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	120 394,61	120 394,61	120 394,61

Смета расходов					
I	Индекс изменения операционных расходов		1,026	1,030	1,030
1	Индекс потребительских цен	ед.	1,036	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	ед.	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	у.е.	771,67	771,67	771,67
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	ед.	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	ед.	1,026	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	руб.	36 586 920,10	37 669 892,94	38 784 921,77
2.0	базовый уровень операционных расходов	руб.	36 586 920,10	36 586 920,10	36 586 920,10
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	1 784 237,73		
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	834 694,36		
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00		
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	949 543,37		
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	215 441,71		
2.1.3.2	специальная одежда	руб.	250 949,56		

2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	482 211,43		
2.1.3.4	ГСМ топливо	руб.	940,67		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	0,00		
2.3	оплата труда всего, в том числе:	руб.	29 680 457,10		
2.3.1	оплата труда производственного персонала	руб.	22 371 504,02		
2.3.1.1	численность производственного персонала	чел.	58,51		
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	31 864,20		
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	7 308 953,08		
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	9,69		
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	62 837,48		
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:	руб.	493 828,36		
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	255 685,53		
2.4.1.1	по договорам	руб.	197 598,82		
2.4.1.2	хозяйственным способом	руб.	58 086,71		
2.4.2	регламентные работы	руб.	238 142,83		
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:	руб.	1 856 916,74		
2.5.1	услуги связи	руб.	63 940,18		
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	319 104,30		
2.5.3	коммунальные услуги	руб.	0,00		
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	438 360,80		
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	1 035 511,46		
2.6	Расходы на служебные командировки	руб.	112 261,88		
2.7	Расходы на обучение персонала	руб.	159 497,74		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	2 499 720,55		
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	32 845,25		
2.9.1.1	моющие средства	руб.	54,61		
2.9.1.5	медицинский осмотр	руб.	32 790,64		
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	171 318,30		

2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	171 318,30		
2.9.6	расходы на сбыт	руб.	2 295 557,01		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	руб.	0,00		
2.11	Прочие операционные расходы	руб.	0,00		
III	Неподконтрольные расходы	руб.	22 590 943,03	33 951 210,18	19 553 034,63
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	2 095,05	630 126,87	630 126,87
3.1.1	Затраты на водоотведение	руб.	367,29	381,98	397,26
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	1 727,76	1 796,87	1 868,75
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	руб.	29 473,12	30 004,56	30 557,25
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	6 158,09	6 404,42	6 660,59
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	23 315,02	23 600,14	23 896,66
3.3.3.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	руб.	16 187,16	16 187,16	16 187,16
3.3.3.3	транспортный налог	руб.	7 127,86	7 412,98	7 709,49
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	9 056 158,18	9 222 705,79	9 495 697,88
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	6 826 161,02	6 951 570,82	7 157 337,32
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	2 229 997,16	2 271 134,96	2 338 360,56
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	%	0,18	0,18	0,18
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	руб.	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	422 526,90	422 526,90	422 526,90
3.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	422 526,90	422 526,90	422 526,90
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	13 080 689,78	23 645 846,06	8 974 125,73
3.8.1	Прочие неподконтрольные расходы (капитальный ремонт, рни)	руб.	13 080 689,78	23 645 846,06	8 974 125,73
3.9	Налог на прибыль	руб.	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:	руб.	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	руб.	180 153 275,39	185 753 720,70	193 436 560,44

4.1	Расходы на топливо (основное)	руб.	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	175 259 716,68	180 664 419,64	188 143 687,34
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	6 145 971,27	6 391 810,13	6 647 482,53
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	6 140 677,26	6 386 304,35	6 641 756,52
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 106,94	1 106,94	1 106,94
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	5,54744	5,76934	6,00012
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	5 294,02	5 505,78	5 726,01
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	0,00000	0,00000	0,00000
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	169 113 745,41	174 272 609,52	181 496 204,81
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	169 106 561,64	174 265 138,40	181 488 434,85
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	7 183,76	7 471,11	7 769,96
4.4	Расходы на холодную воду	руб.	280,21	291,42	303,08
4.5	Расходы на теплоноситель	руб.	4 893 278,50	5 089 009,64	5 292 570,02
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м ³	202 939,62	202 939,62	202 939,62
4.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	24,11	14,02	26,08
V	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	руб.	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	руб.	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	руб.	0,00	0,00	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	3 510 855,65	4 155 096,14	3 513 900,45
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	руб.	-10 923 695,56	-13 090 797,67	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	руб.	-10 923 695,56	-13 090 797,67	0,00
	2017	руб.	-2 843 055,93	0,00	0,00
	2018	руб.	-8 080 639,64	-13 090 797,67	0,00

	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	руб.	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	руб.	0,00	-4 017 006,22	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	руб.	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	руб.	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	руб.	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	руб.	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка		231 918 298,61	244 422 116,07	255 288 417,29

Тарифы теплоснабжающей организации
 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения
 (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул.
 Водяная, 80,
 на 2021 год

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	17.12 – 31.12			
		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 теплову ю энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (без учета НДС) *			
		41,44	2 386,01	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *			
		34,53	1 988,34	-	-

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

Виды деятельности
Для потребителей

передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул.
Водяная, 80

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	39 065,9	39 065,9	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 065,9	39 065,9	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	140 254,20	140 254,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	140 254,20	140 254,20	

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

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

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребителям котельной, расположенной по адресу:
 город Томск, ул. Водяная, 80
 общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
7	Потребители из сети	121 937,17	120 394,61	117 620,48
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	121 937,17	120 394,61	117 620,48
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	121 937,17	120 394,61	117 620,48
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)	59 285 831,07	37 669 892,94	37 778 556,09
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	36 586 920,10	36 586 920,10
III	Неподконтрольные расходы	65 034 254,40	33 951 210,18	33 561 490,91
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 919 752,84	630 126,87	2 177,13
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	973 686,80	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	517 102,15	30 004,56	28 943,19
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	16 495,27	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	176 894,23	6 404,42	5 114,97
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	323 712,65	23 600,14	23 828,23
3.3.3.1	налог на имущество организаций	148 700,37	0,00	513,20
3.3.3.2	земельный налог	0,00	16 187,16	16 187,16
3.3.3.3	транспортный налог	4 298,15	7 412,98	7 127,86
3.3.3.4	водный налог	152 116,53	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	18 597,59	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:	13 288 741,89	9 222 705,79	9 461 997,62
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	12 228 780,34	6 951 570,82	7 184 311,31
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 059 961,55	2 271 134,96	2 277 686,31
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	0,18	0,18	0,18
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:	573 813,81	422 526,90	422 526,90
3.6.1	амортизация основных средств	67 869,59	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	505 944,22	422 526,90	422 526,90
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	33 395 897,94	23 645 846,06	23 645 846,06
3.9	Налог на прибыль	1 788 552,89	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	65,62	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:	11 576 706,10	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	141 486 644,12	185 753 720,70	159 561 107,96
4.1	Расходы на топливо (основное)	108 919 341,97	0,00	0,00
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	4 655,48	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	30 287 405,01	180 664 419,64	154 951 793,61
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	30 287 405,01	6 391 810,13	6 456 855,78
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	30 211 029,27	6 386 304,35	6 373 791,81
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	76 375,74	5 505,78	83 063,97
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	174 272 609,52	148 494 937,83
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	174 265 138,40	148 487 466,72
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	7 471,11	7 471,11
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	291,42	12 614,22
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	2 275 241,67	5 089 009,64	4 596 700,13
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	140 254,17	202 939,62	202 939,62
4.5.2	тариф на теплоноситель	16,22	14,02	22,65
V	Прибыль	937 000,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	937 000,00	0,00	0,00

	налообложения)			
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,35	0,00	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль	7 154 211,55	4 155 096,14	4 119 680,15
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-13 090 797,67	-1 151 642,77
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	-13 090 797,67	-1 151 642,77
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	-4 017 006,22	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	273 897 941,15	244 422 116,07	233 869 192,33

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

Тарифы теплоснабжающей организации
 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период 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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (без учета НДС) *							
		27,18	2 386,01	-	-	27,18	2 386,01	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)							
		22,65	1 988,34	-	-	22,65	1 988,34	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2021 № 9-636/9(377) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-653/9(464) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы».

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т1"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители котельных

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	194,90	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	194,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 162,00	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 162,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 162,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	
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	2 653,90	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	2 321,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	332,20	

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

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

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т1"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	132 371 353,59	104 947 645,28	-27 423 708,31
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	7 051 714,62	3 056 127,55	-3 995 587,08
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	5 886 686,92	2 434 269,78	-3 452 417,14
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	1 165 027,70	621 857,77	-543 169,94
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	883 906,17	145 264,27	-738 641,90
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	281 121,54	476 593,50	195 471,96
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	37 844 245,98	37 004 705,39	-839 540,59
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 529 623,70	11 195 651,69	-1 333 972,01
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 366 873,60	11 037 562,05	-1 329 311,55
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 346 800,00	11 018 807,70	-1 327 992,30
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 711,50	1 599,26	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,21	6,89	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	20 073,60	18 754,35	-1 319,25
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:	162 750,10	158 089,64	-4 660,47
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	162 750,10	158 089,64	-4 660,47
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	429 636,72	62 410,42	-367 226,30
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	8 144,00	1 206,60	-6 937,40
1.4.2	тариф на холодную воду	52,76	51,72	-1,03
1.5	расходы на теплоноситель	1 021 540,68	359 053,44	-662 487,24
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	17 470,00	5 702,20	-11 767,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	58,47	62,97	4,49
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 376 189,76	0,00	-6 376 189,76
1.6.1	амортизация основных средств	6 373 654,10	0,00	-6 373 654,10
1.6.2	амортизация прочего имущества	2 535,66	0,00	-2 535,66
1.7	оплата труда всего, в том числе:	34 705 457,83	32 764 901,23	-1 940 556,60
1.7.1	оплата труда производственного персонала	29 384 131,97	28 589 772,31	-794 359,66
1.7.1.1	численность производственного персонала	67,97	65,93	-2,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 025,86	36 136,52	110,66
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	5 321 325,86	4 175 128,92	-1 146 196,94
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	8,74	7,00	-1,74
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 748,89	49 703,92	-1 044,98
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	11 506 801,64	10 859 066,29	-647 735,35
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 899 761,23	9 598 177,36	-301 583,87
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 607 040,41	1 260 888,93	-346 151,48
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,63	30,00	-3,63
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	2 662 851,07	0,00	-2 662 851,07
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	66 978,52	66 372,52	-606,00
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:	6 125 479,56	4 461 411,68	-1 664 067,88
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	5 987 011,56	4 431 213,25	-1 555 798,31
1.11.1.1	по договорам	5 948 486,33	4 431 213,25	-1 517 273,08

1.11.1.2	хозяйственным способом	38 525,23	0,00	-38 525,23
1.11.2	регламентные работы	138 468,00	30 198,43	-108 269,57
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 608 282,30	649 712,18	-1 958 570,12
1.12.1	услуги связи	122 672,97	106 863,45	-15 809,52
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 услуги	2 485 609,33	542 848,73	-1 942 760,60
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	28 932,86	27 579,55	-1 353,31
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 069 368,00	0,00	-4 069 368,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	4 069 368,00	0,00	-4 069 368,00
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	13 400,00	0,00	-13 400,00
1.16	Расходы на обучение персонала	684 141,10	0,00	-684 141,10
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	4 646 709,25	4 440 653,35	-206 055,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	506 275,11	694 704,33	188 429,23
1.18.1.1	моющие средства	150 098,88	0,00	-150 098,88
1.18.1.2	специальное питание	218 386,23	561 729,59	343 343,36
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	137 790,00	132 974,74	-4 815,26
1.18.2	прочие услуги	4 089 434,14	40 768,26	-4 048 665,88
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:	51 000,00	0,00	-51 000,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	51 000,00	0,00	-51 000,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	3 705 180,75	3 705 180,75
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	80 400,00	32 196,69	-48 203,31
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	80 400,00	32 196,69	-48 203,31
2.4.1	расходы на услуги банков	80 400,00	32 196,69	-48 203,31
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	500 000,00	0,00	-500 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	500 000,00	0,00	-500 000,00
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	1 323 713,54	1 049 798,42	-273 915,12
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	1 049 798,42	1 049 798,42
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	4 069 368,00	-7 424 533,80	-11 493 901,80
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	138 344 835,12	98 605 106,59	-39 739 728,53

VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	34 124,36	31 822,46	-2 301,90
VIII	Товарная продукция	138 344 835,12	0,00	-138 344 835,12
	<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	132 451 753,59	104 979 841,97	-27 471 911,62
2	Финансовый результат от реализации	0,00	1 049 798,42	1 049 798,42
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	500 000,00	0,00	-500 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 323 713,54	1 049 798,42	-273 915,12
3	необходимая валовая выручка, всего	132 451 753,59	106 029 640,39	-26 422 113,20

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 АГП "ЭНЕРГИЯ-Т2"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население, бюджет, прочие

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	187,50	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	187,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 507,40	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 507,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 507,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	
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	3 041,60	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	2 651,50	
неснижаемый запас	уголь	тонн	390,10	

*-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 АГП "ЭНЕРГИЯ-Т2"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	131 635 943,60	106 386 224,12	-25 249 719,48
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	6 214 460,50	4 019 626,37	-2 194 834,13
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 988 053,38	3 531 783,96	-1 456 269,42
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	1 226 407,12	487 842,41	-738 564,72
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	805 588,76	334 126,65	-471 462,11
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	420 818,36	153 715,75	-267 102,61
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	35 774 400,00	38 506 449,47	2 732 049,47
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 560 822,39	10 765 972,17	-1 794 850,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 388 320,00	10 618 458,87	-1 769 861,13
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 340 800,00	10 618 458,87	-1 722 341,13
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 714,00	1 542,35	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	6,88	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	47 520,00	0,00	-47 520,00
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:	172 502,39	147 513,30	-24 989,08
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	172 502,39	147 513,30	-24 989,08
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	67 526,40	20 967,96	-46 558,44
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 210,00	405,38	-804,62
1.4.2	тариф на холодную воду	55,81	51,72	-4,08
1.5	расходы на теплоноситель	1 941 975,13	541 707,59	-1 400 267,54
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	35 010,00	8 788,66	-26 221,34
1.5.2	тариф на теплоноситель	55,47	61,64	6,17
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	7 528 435,57	0,00	-7 528 435,57
1.6.1	амортизация основных средств	7 518 390,24	0,00	-7 518 390,24
1.6.2	амортизация прочего имущества	10 045,33	0,00	-10 045,33
1.7	оплата труда всего, в том числе:	28 393 432,80	27 710 724,75	-682 708,05
1.7.1	оплата труда производственного персонала	25 909 666,61	27 412 501,26	1 502 834,65
1.7.1.1	численность производственного персонала	60,01	60,01	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	35 979,65	38 066,57	2 086,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 483 766,19	298 223,49	-2 185 542,70
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,10	0,50	-2,60
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	66 767,91	49 703,92	-17 063,99
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	8 937 552,04	8 828 408,94	-109 143,10
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 187 454,65	8 738 345,44	550 890,80
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	750 097,39	90 063,50	-660 033,89
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	31,40	30,00	-1,40
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	2 100 215,10	0,00	-2 100 215,10
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	32 387,60	31 173,24	-1 214,36
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:	10 787 953,26	7 065 004,49	-3 722 948,77
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	10 600 666,38	7 045 758,42	-3 554 907,96
1.11.1.1	по договорам	10 480 666,38	7 045 758,42	-3 434 907,96
1.11.1.2	хозяйственным способом	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.2	регламентные работы	187 286,88	19 246,07	-168 040,81

1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	13 588 543,04	4 676 590,68	-8 911 952,35
1.12.1	услуги связи	14 496,60	7 081,03	-7 415,57
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 887 836,54	128 115,44	-4 759 721,10
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 686 209,90	4 541 394,22	-4 144 815,68
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	17 467,89	17 467,89	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 588 040,00	0,00	-2 588 040,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	2 588 040,00	0,00	-2 588 040,00
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	20 000,00	0,00	-20 000,00
1.16	Расходы на обучение персонала	578 551,22	0,00	-578 551,22
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	504 180,68	4 202 130,58	3 697 949,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	480 622,37	764 286,23	283 663,86
1.18.1.1	моющие средства	136 621,17	0,00	-136 621,17
1.18.1.2	специальное питание	194 611,20	548 288,21	353 677,01
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	26 352,37	26 352,37
1.18.1.5	медицинский осмотр	149 390,00	189 645,65	40 255,65
1.18.2	прочие услуги	19 558,31	195 107,69	175 549,38
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:	4 000,00	0,00	-4 000,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 000,00	0,00	-4 000,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	3 242 736,65	3 242 736,65
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	5 779 863,56	74 667,64	-5 705 195,92
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	5 729 863,56	0,00	-5 729 863,56
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	50 000,00	74 667,64	24 667,64
2.4.1	расходы на услуги банков	50 000,00	74 667,64	24 667,64
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	500 000,00	0,00	-500 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	500 000,00	0,00	-500 000,00
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	1 316 359,44	1 064 608,92	-251 750,52
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	1 064 608,92	1 064 608,92
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	2 588 040,00	-8 197 858,95	-10 785 898,95
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	141 820 206,60	99 327 641,72	-42 492 564,88
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	34 822,41	32 057,14	-2 765,27
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	137 415 807,16	106 460 891,75	-30 954 915,40
2	Финансовый результат от реализации	0,00	1 064 608,92	1 064 608,92
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	500 000,00	0,00	-500 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 316 359,44	1 064 608,92	-251 750,52
3	необходимая валовая выручка, всего	137 415 807,16	107 525 500,67	-29 890 306,49

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 АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население, бюджет, прочие

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	184,90	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	184,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 620,80	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 620,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 620,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	
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	2 791,10	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	2 447,00	
неснижаемый запас	уголь	тонн	344,10	

*-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 АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	132 080 328,75	91 611 241,92	-40 469 086,83
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	11 067 306,61	3 903 739,13	-7 163 567,48
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	5 730 420,98	2 116 255,68	-3 614 165,30
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	5 336 885,64	1 787 483,45	-3 549 402,18
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	950 849,25	156 252,76	-794 596,50
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	560 960,29	297 937,39	-263 022,90
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	3 825 076,10	1 333 293,31	-2 491 782,78
1.2	расходы на топливо	38 175 600,00	35 439 680,38	-2 735 919,62
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 790 849,86	10 254 622,96	-536 226,90
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 790 849,86	10 254 622,96	-536 226,90
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 684 800,00	10 224 774,77	-460 025,23
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 484,00	1 484,31	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	6,89	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	106 049,86	29 848,19	-76 201,67
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	54 278,57	8 014,62	-46 263,95
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	900,00	154,94	-745,06
1.4.2	тариф на холодную воду	60,31	51,73	-8,58
1.5	расходы на теплоноситель	1 496 163,78	482 117,36	-1 014 046,42
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	26 540,00	8 757,45	-17 782,55
1.5.2	тариф на теплоноситель	56,37	55,05	-1,32
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 506 381,59	0,00	-2 506 381,59
1.6.1	амортизация основных средств	2 491 669,68	0,00	-2 491 669,68
1.6.2	амортизация прочего имущества	14 711,91	0,00	-14 711,91
1.7	оплата труда всего, в том числе:	35 681 998,87	25 155 755,73	-10 526 243,15
1.7.1	оплата труда производственного персонала	34 147 575,31	24 857 532,23	-9 290 043,08
1.7.1.1	численность производственного персонала	78,29	55,58	-22,70
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 348,64	37 268,23	919,59
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 534 423,56	298 223,49	-1 236 200,07
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,56	0,50	-1,06
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	81 706,66	49 703,92	-32 002,75
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	11 260 345,94	8 166 939,12	-3 093 406,83
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	10 796 950,03	8 076 875,62	-2 720 074,41
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	463 395,92	90 063,50	-373 332,42
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,16	30,00	-2,16
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	3 157 768,98	0,00	-3 157 768,98
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	28 061,30	47 737,29	19 676,00
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:	226 308,97	93 196,21	-133 112,75
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	16 430,09	13 871,69	-2 558,40
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	16 430,09	13 871,69	-2 558,40
1.11.2	регламентные работы	209 878,88	79 324,52	-130 554,36
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	12 917 719,17	4 264 638,25	-8 653 080,92
1.12.1	услуги связи	27 382,67	26 063,59	-1 319,09
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	220 937,20	0,00	-220 937,20
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 552 498,83	375 911,07	-4 176 587,76
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 116 900,46	3 862 663,60	-4 254 236,86
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	25 246,98	21 359,69	-3 887,29
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 454 072,85	0,00	-3 454 072,85
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 742 592,00	0,00	-1 742 592,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	1 711 480,85	0,00	-1 711 480,85
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	19 205,72	0,00	-19 205,72
1.16	Расходы на обучение персонала	508 242,82	0,00	-508 242,82
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	16 962,45	16 962,45
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	710 776,75	3 756 478,73	3 045 701,98
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	523 020,33	595 467,30	72 446,97
1.18.1.1	моющие средства	115 334,58	0,00	-115 334,58
1.18.1.2	специальное питание	177 090,81	394 107,72	217 016,91
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	1 681,29	1 681,29
1.18.1.5	медицинский осмотр	230 594,94	199 678,29	-30 916,65
1.18.2	прочие услуги	32 220,40	81 216,51	48 996,11
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:	155 536,02	107 868,25	-47 667,78
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	155 536,02	107 868,25	-47 667,78
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	2 971 926,67	2 971 926,67
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	2 674 781,11	58 426,94	-2 616 354,17
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	2 616 781,11	0,00	-2 616 781,11
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	58 000,00	58 426,94	426,94
2.4.1	расходы на услуги банков	58 000,00	58 426,94	426,94
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	450 000,00	-0,95	-450 000,95
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	450 000,00	-0,95	-450 000,95
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	1 320 803,29	897 484,56	-423 318,73
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	897 484,56	897 484,56
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	1 742 592,00	-2 327 869,11	-4 070 461,11
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	138 268 505,15	90 239 283,36	-48 029 221,78
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	31 745,71	29 122,57	-2 623,14
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	134 755 109,86	91 669 668,86	-43 085 441,00
2	Финансовый результат от реализации	0,00	897 484,56	897 484,56
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	450 000,00	-0,95	-450 000,95
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 320 803,29	897 484,56	-423 318,73
3	необходимая валовая выручка, всего	134 755 109,86	92 567 153,42	-42 187 956,44

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	
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 АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население, бюджет, прочие

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	193,60	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	193,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	193,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	489,70	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	489,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	489,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	
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	178,60	приказ ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-208
эксплуатационный запас	уголь	тонн	158,30	
неснижаемый запас	уголь	тонн	20,30	

*-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 АГП "ЭНЕРГИЯ-Т3"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	14 426 167,77	9 661 114,63	-4 765 053,13
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 584 455,33	231 877,63	-1 352 577,70
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 024 419,53	198 544,06	-825 875,47
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	560 035,81	33 333,57	-526 702,24
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	152 788,14	120,50	-152 667,63
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	77 456,60	12 444,94	-65 011,66
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	329 791,07	20 768,12	-309 022,95
1.2	расходы на топливо	2 850 120,00	2 731 058,65	-119 061,35
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 010 393,42	818 254,45	-192 138,97
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 010 393,42	818 254,45	-192 138,97
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 001 250,00	817 789,52	-183 460,48
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	133,50	116,80	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,50	7,00	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 143,42	464,93	-8 678,49
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	108 311,91	14 281,09	-94 030,82
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	2 042,00	274,54	-1 767,46
1.4.2	тариф на холодную воду	53,04	52,02	-1,02
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:	8 134,72	0,00	-8 134,72
1.6.1	амортизация основных средств	6 866,29	0,00	-6 866,29
1.6.2	амортизация прочего имущества	1 268,43	0,00	-1 268,43
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 407 266,13	3 814 813,22	-1 592 452,91
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 274 970,94	3 814 813,22	-1 460 157,71
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,59	8,98	-2,61
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 924,00	35 413,51	-2 510,49
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	132 295,20	0,00	-132 295,20
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,13	0,00	-0,13
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	81 706,66	0,00	-81 706,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 791 540,34	1 303 812,98	-487 727,36
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 751 587,19	1 303 812,98	-447 774,21
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	39 953,15	0,00	-39 953,15
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,72	30,00	-3,72
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	8 511,74	5 120,48	-3 391,27
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:	14 648,57	15 969,72	1 321,15
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 416,57	1 195,99	-220,58
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 416,57	1 195,99	-220,58
1.11.2	регламентные работы	13 232,00	14 773,73	1 541,73
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 306 917,19	690 920,19	-615 997,00
1.12.1	услуги связи	933,17	787,86	-145,31
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	19 048,80	0,00	-19 048,80
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	392 508,13	11 401,70	-381 106,42
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	894 427,08	678 730,62	-215 696,46
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	2 689,11	2 694,10	4,98
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	147 560,75	1 257,83	-146 302,92
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)	147 560,75	1 257,83	-146 302,92
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	793,70	0,00	-793,70
1.16	Расходы на обучение персонала	31 697,77	0,00	-31 697,77
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	264,22	264,22
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	153 127,06	30 790,08	-122 336,98
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	109 717,03	13 437,79	-96 279,24
1.18.1.1	моющие средства	20 967,85	0,00	-20 967,85
1.18.1.2	специальное питание	47 701,64	51,37	-47 650,27
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	144,96	144,96
1.18.1.5	медицинский осмотр	41 047,53	13 241,47	-27 806,07
1.18.2	прочие услуги	30 000,00	8 052,08	-21 947,92
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:	13 410,03	9 300,20	-4 109,83
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	13 410,03	9 300,20	-4 109,83
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	229 614,08	5 037,46	-224 576,62
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	225 614,08	0,00	-225 614,08
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	4 000,00	5 037,46	1 037,46
2.4.1	расходы на услуги банков	4 000,00	5 037,46	1 037,46
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	50 000,00	0,00	-50 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	50 000,00	0,00	-50 000,00
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	144 261,68	96 661,52	-47 600,16
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	96 661,52	96 661,52
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-388 122,69	-388 122,69
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	14 850 043,53	9 374 690,93	-5 475 352,60
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 041,07	1 711,51	-329,56
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	14 655 781,85	9 666 152,09	-4 989 629,76
2	Финансовый результат от реализации	0,00	96 661,52	96 661,52
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	50 000,00	0,00	-50 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	144 261,68	96 661,52	-47 600,16
3	необходимая валовая выручка, всего	14 655 781,85	9 762 813,62	-4 892 968,23

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

ООО "Томлесдрев"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребители 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	160,40	160,40	Приказ ДТР ТО от 14.11.2018 № 3-298	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**	160,40	160,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,40	160,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 340,40	2 340,40		Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 513,30	8 513,30		

*-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

ООО "Томлесдрев"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	70 726,00	65 583,80	71 308,52	582,52
2	Собственные нужды источника тепла	1 640,60	2 017,05	2 017,05	376,45
3	Отпуск с коллекторов источника	69 085,40	63 566,76	69 291,48	206,08
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	69 085,40	63 566,76	69 291,48	206,08
6	Потери	2 004,84	2 340,36	2 340,36	335,52
7	Потребители из сети	67 080,56	61 226,40	66 951,12	(129,44)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	67 080,56	61 226,40	66 951,12	(129,44)
8.1	Собственное потребление	63 158,97	57 431,37	63 898,00	739,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 921,59	3 795,03	3 053,12	(868,47)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,02	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	1,02	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	10 852 319,76	10 841 764,43	10 841 764,43
2.0	базовый уровень операционных расходов	22 628 256,96	10 237 301,97	10 237 301,97	(12 390 954,99)
III	Неподконтрольные расходы	18 536 936,69	3 413 128,85	2 674 101,55	(15 862 835,14)
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:	12 936 729,53	243 775,78	327 892,29	(12 608 837,24)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	352 965,98	0,00	0,00	(352 965,98)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	0,00	0,00	0,00	-

	размещение отходов и другие виды негативного воздействия на 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	1 362,52	0,00	0,00	(1 362,52)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	351 603,46	0,00	0,00	(351 603,46)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	351 603,46	0,00	0,00	(351 603,46)
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:	3 886 489,00	1 493 323,30	1 491 870,84	(2 394 618,16)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 886 489,00	1 493 323,30	1 491 870,84	(2 394 618,16)
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	1,40	1,40	1,40	-
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:	1 360 752,18	2 176 679,64	854 338,42	(506 413,76)
3.6.1	амортизация основных средств	1 360 752,18	2 176 346,24	854 338,42	(506 413,76)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	333,40	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	0,00	-500 649,87	0,00	-

	долгосрочном периоде регулирования, в том числе:				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	54 006 997,30	49 551 234,37	57 785 668,53	3 778 671,22
4.1	Расходы на топливо (основное)	48 159 312,00	41 862 113,95	50 237 911,57	2 078 599,56
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:	5 777 973,79	6 653 553,92	6 509 194,02	731 220,23
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 777 973,79	6 653 553,92	6 509 194,02	731 220,23
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 777 973,79	6 653 553,92	6 509 194,02	731 220,23
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	69 711,51	0,00	0,00	(69 711,51)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	89 297,72	0,00	0,00	(89 297,72)
4.4.2	тариф на холодную воду	0,78	0,00	0,00	(0,78)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	1 035 566,50	1 038 562,94	1 038 562,94
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	10 680,53	10 680,53	10 680,53
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	96,96	97,24	97,24
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	-452 947,94	(452 947,94)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в	0,00	0,00	-452 947,94	(452 947,94)

	периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-2 489 035,78	
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	72 543 933,99	63 816 682,97	68 359 550,79	-4 184 383,20

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/%	газ природный	103,8

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

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители п. Молодежный

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель у учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректиро вке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483	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*	154,90	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*	3 486,80	3 486,80	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-481	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,
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 486,80	3 486,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 486,80	3 486,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	3 041,20	3 041,20		участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	3 041,20	3 041,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 041,20	3 041,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	85,20	85,20	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-482	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	нефть	тонн	85,20	85,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн				

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

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

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

ООО "Западная Тепловая Компания"

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	12 958,41	11 459,58	10 927,66
2	Собственные нужды источника тепла	30,07	30,07	30,07
3	Отпуск с коллекторов источника	12 928,35	11 429,52	10 897,59
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	12 927,54	11 429,52	10 897,59
6	Потери	3 486,83	3 486,83	3 486,83
7	Потребители из сети	9 440,71	7 942,69	7 410,76
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 440,71	7 942,69	7 410,76
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	9 440,71	7 942,69	7 410,76
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 544 953,02	4 535 909,72	4 513 967,97
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	4 179 954,95	4 179 954,95
III	Неподконтрольные расходы	3 069 135,75	1 588 563,00	1 279 589,92
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	521 146,46	204 579,82	249 059,68
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 012,66	5 231,62	4 786,79
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	894,26	675,19	826,79
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	4 556,43	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:	866 966,18	820 139,26	816 171,96
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	565 709,17	564 397,80	561 667,61
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	301 257,02	255 741,46	254 504,35
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	31 974,95	372 569,31	29 562,64
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	352 865,16	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	31 974,95	19 704,15	29 562,64
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 429 000,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	215 035,50	186 042,99	180 008,85
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	15 439 913,17	12 665 869,26	12 387 336,25
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 578 556,03	9 181 400,29	9 159 392,06
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:	3 346 437,14	3 290 536,88	3 069 385,38
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 346 437,14	3 290 536,88	3 069 385,38
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 346 437,14	3 290 536,88	3 069 385,38
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	514 920,00	193 932,09	158 558,81
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 860,00	3 041,19	3 041,19
4.5.2	тариф на теплоноситель	105,95	63,77	52,14
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00

	налообложения)			
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-75 854,53
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	-75 854,53
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	1 004 669,71	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	23 054 001,94	19 795 011,70	18 105 039,62

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 104,30

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

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Мирный Мирненского
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	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	161,00	приказ Департамента от 22.11.2017 №3-338	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	876,00	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-339	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	876,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	1 228,65		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	1 228,65		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	1 228,65		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	17,60	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-337
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	17,60	

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.

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

ООО "Западная Тепловая Компания" (п. Мирный)

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	2022	2022
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	9 609 711,13	7 624 897,50
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	141 066,31	346 183,61
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	205 098,08
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	141 066,31	141 085,53
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	133 091,10	136 041,84
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	1 475,83	1 508,55
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	6 499,38	3 535,14
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	3 982 040,05	3 066 767,55
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	1 874 818,89	1 674 346,50
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	1 874 818,89	1 674 346,50
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	1 874 818,89	1 674 346,50
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	284,79	243,04
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,58313	6,88918
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	0,00	0,00
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.	393 849,40	66 346,09
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м ³	8 392,18	1 228,65
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	46,93	54,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 896 813,42	1 811 401,69
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 685 631,77	1 475 005,61
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	5,60	5,30
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	25 083,81	23 191,91
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	211 181,66	336 396,07
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	1,00	0,00

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	17 520,88	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	572 837,65	547 043,31
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	509 060,79	445 451,69
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	63 776,86	101 591,61
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 регулируемую деятельность	руб.	6 773,76	6 350,30
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	6 773,76	6 350,30
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	60 823,38	41 060,69
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	60 823,38	41 060,69
1.11.1.1	по договорам	руб.	40 170,08	41 060,69
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	20 653,30	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	40 472,89	39 177,65
1.12.1	услуги связи	руб.	418,98	193,61
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.	40 053,91	38 984,03
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	руб.	277,54	256,60
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	508 865,32	18 921,05
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	478 710,40	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	30 154,92	18 921,05
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	0,00	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	4 529,30	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	126 543,21	7 042,47
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	руб.	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	6 889,72	7 042,47
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	6 889,72	7 042,47
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	119 653,49	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	13 766,49	12 727,89
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	13 766,49	12 727,89
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	13 766,49	12 727,89
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	0,00	76 376,25
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	76 376,25
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	76 376,25
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V*	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	руб.	0,00	-32 353,68
5.1	выпадающие доходы	руб.	0,00	-32 353,68
5.2	экономия средств	руб.	0,00	0,00
5.2.1	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	руб.	0,00	0,00

5.2.2	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса	руб.	0,00	0,00
5.2.3	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования	руб.	0,00	0,00
5.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	руб.	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	9 623 477,62	7 681 647,96
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 617,08	2 617,08

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 "ЖИЛКОМХОЗ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского
поселения Первомайского 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	181,90	181,90	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-250 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,90	181,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,90	181,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 165,40	2 165,40	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 165,40	2 165,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 165,40	2 165,40		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	2 751,82	2 751,82		котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	2 751,82	2 751,82		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	2 751,82	2 751,82		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	186,20	138,00	Приказ Департамента от 19.11.2020 №3-311	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	159,00	111,60		
неснижаемый запас	нефть	тонн	27,20	26,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00		

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

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

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

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

для потребителей поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского Первомайского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	6 280,37	6 756,61	6 358,53
2	Собственные нужды источника тепла	47,10	37,06	48,89
3	Отпуск с коллекторов источника	6 233,27	6 719,55	6 309,64
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 233,27	6 719,55	6 309,64
6	Потери	2 089,03	2 165,40	2 165,41
7	Потребители из сети	4 144,24	4 554,14	4 144,24
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 144,24	4 554,15	4 144,24
8.1	Собственное потребление	24,76	24,76	24,76
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 119,48	4 529,39	4 119,48
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)	1,78	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 529 488,20	2 527 027,93
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 931 370,54	2 386 138,18	2 386 138,18
III	Неподконтрольные расходы	2 044 677,22	719 543,48	1 632 851,92
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	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	0,00	0,00	0,00

	производством и реализацией продукции			
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:	678 745,08	552 140,47	555 244,39
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	295 248,20	497 623,70	500 421,15
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	383 496,88	54 516,77	54 823,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,50	0,50	0,50
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	157 376,95	18 504,38	17 189,76
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	157 376,95	18 504,38	17 189,76
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	637 163,34
3.9	Единый налог при УСН	669 920,73	148 898,62	423 254,43
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:	538 634,46	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	36 099 602,53	11 871 119,15	10 456 647,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	33 916 674,31	9 693 006,75	8 186 319,77
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 182 928,22	2 178 112,40	2 089 917,96
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 182 928,22	2 178 112,40	2 089 917,96
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 182 928,22	2 178 112,40	2 089 917,96
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	180 409,32
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	2 751,82
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	65,56
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	4 287,25
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	4 287,25
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	38 144 279,75	15 120 150,83	14 620 814,15

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/%	нефть	100,20

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

МУП "ЖКХ КСП"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	160,00	160,00	Приказ от 11.12.2015 № 3-589	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*	160,00	154,88		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,00	154,88		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 934,30	3 934,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-588	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 934,30	3 908,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 934,30	3 908,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 002,80	4 002,80		котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 002,80	3 982,51		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 002,80	3 982,51		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	45,30	45,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-590	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	39,00	39,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,30	6,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10		

*-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 "ЖКХ КСП"

**упрощенная система
налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	16 863,74	18 300,81	16 924,19	60,45
2	Собственные нужды источника тепла	85,04	125,20	85,04	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	16 778,70	18 175,61	16 839,14	60,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	16 778,70	18 175,61	16 839,14	60,45
6	Потери	3 473,89	3 934,30	3 908,51	434,62
7	Потребители из сети	13 304,80	14 241,30	12 930,63	(374,17)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 304,80	14 241,30	12 930,63	(374,17)
8.1	Собственное потребление	60,85	62,64	60,85	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 243,95	14 178,66	12 869,78	(374,17)
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)	9 820 386,07	10 234 449,78	9 848 775,49	28 389,42
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 431 303,01	9 431 303,01	9 431 303,01	0,00
III	Неподконтрольные расходы	6 662 838,66	3 328 013,05	3 606 250,26	(3 056 588,40)
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:	342 171,56	0,00	3 960,00	(338 211,56)

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	342 170,56	0,00	0,00	(342 170,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	3 960,00	3 960,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1,00	0,00	0,00	(1,00)
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	1,00	0,00	0,00	(1,00)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 973 314,21	2 781 130,28	2 676 326,36	(296 987,85)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 245 417,27	2 340 092,35	2 251 908,48	6 491,20
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	727 896,93	441 037,93	424 417,88	(303 479,05)
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:	3 197 628,05	0,00	0,00	(3 197 628,05)
3.6.1	амортизация основных средств	3 197 628,05	0,00	0,00	(3 197 628,05)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	29 724,84	223 145,73	17 976,35	(11 748,49)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	29 724,84	223 145,73	17 976,35	(11 748,49)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	590 964,18	590 964,18
3.9	Единый налог при УСН	120 000,00	323 737,04	317 023,36	197 023,36
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде	0,00	0,00	0,00	-

	регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 226 834,48	19 278 008,75	18 714 232,67	(512 601,81)
4.1	Расходы на топливо (основное)	14 839 141,93	15 240 212,39	14 580 401,29	(258 740,64)
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:	4 117 204,48	3 777 827,28	3 887 553,15	(229 651,33)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 012 388,84	3 777 827,28	3 778 160,73	(234 228,11)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 944 510,43	3 777 827,28	3 702 348,63	(242 161,80)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	67 878,41	0,00	75 812,10	7 933,68
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	104 815,64	0,00	109 392,42	4 576,78
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	104 815,64	0,00	109 392,42	4 576,78
4.4	Расходы на холодную воду	120,22	259 969,08	88 029,67	87 909,45
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	4 002,79	1 423,51	1 423,51
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	64,95	61,84	61,84
4.5	Расходы на теплоноситель	270 367,85	0,00	158 248,56	(112 119,29)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 002,79	0,00	2 559,00	(1 443,79)
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,54	0,00	61,84	(5,70)
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	-729 724,83	-1 999 874,32	(1 999 874,32)

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	-729 724,83	-1 999 874,32	(1 999 874,32)
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	35 710 059,21	32 110 746,74	30 169 384,10	-5 540 675,12

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

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

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Каргасокского
сельского поселения Каргасокского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	46 787,37	47 936,74	45 709,48
2	Собственные нужды источника тепла	320,08	413,88	320,08
3	Отпуск с коллекторов источника	46 467,29	47 522,86	45 389,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	46 348,59	47 522,86	45 389,40
6	Потери	11 015,55	11 022,02	11 015,55
7	Потребители из сети	35 333,04	36 500,84	34 373,85
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	35 451,77	36 500,84	34 373,85
8.1	Собственное потребление	775,92	775,92	775,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	34 675,85	35 724,92	33 597,93
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,02
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)	0,01	0,00	-0,01
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	30 677 371,12	30 901 239,18	30 478 213,83
2.0	базовый уровень операционных расходов	28 476 333,60	28 476 333,60	28 476 333,60
III	Неподконтрольные расходы	15 974 734,73	9 308 070,89	13 081 767,25
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	87 467,71	82 351,09	86 512,03
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 287 911,04	224 479,57	1 324 202,16
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	3 334,30	5 614,25	3 206,05
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	34 320,00	37 753,07	33 000,00

	налоговой базы по налогу на прибыль			
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 250 256,74	181 112,26	1 287 996,11
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 250 256,74	181 112,26	1 287 996,11
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:	8 396 856,10	8 377 358,63	8 262 676,01
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 680 985,62	6 665 472,40	6 574 224,80
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 715 870,48	1 711 886,24	1 688 451,21
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 984 786,10	623 881,59	2 982 118,59
3.6.1	амортизация основных средств	2 984 786,10	620 081,73	2 978 593,39
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	3 799,86	3 525,21
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	3 217 713,77	0,00	426 258,46
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	43 106 834,75	43 066 735,75	42 577 728,50
4.1	Расходы на топливо (основное)	33 014 689,24	32 353 489,91	32 947 924,21
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:	7 761 127,32	8 230 919,85	6 753 226,04
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 375 378,54	8 026 806,37	6 343 104,61
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 375 378,54	8 026 806,37	6 343 104,61
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	385 748,78	204 113,48	410 121,42
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	385 748,78	204 113,48	410 121,42
4.4	Расходы на холодную воду	17 307,48	115 993,71	89 653,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические	219,00	1 179,80	1 179,80

	нужды			
4.4.2	тариф на холодную воду	79,03	98,32	75,99
4.5	Расходы на теплоноситель	2 313 710,70	2 366 332,29	2 786 925,25
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 065,36	9 152,90	9 137,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	327,47	258,53	305,00
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	253 688,69
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	89 758 940,59	83 276 045,82	86 391 398,26

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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,20
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,90

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель на 2022 год

Полное наименование организации МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	9 207,00	13 523,90	10 352,51
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	7 065,36	9 152,90	9 137,40
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	2 141,64	4 371,00	1 215,11
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,02
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,01	0,00	-0,01
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	1 784 428,25	1 786 445,47	1 743 175,67
2	базовый уровень операционных расходов	1 784 428,25	1 786 445,47	1 743 175,67
III	Неподконтрольные расходы	454 853,29	458 694,95	447 584,82
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	454 853,29	458 694,95	447 584,82
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	451 841,01	455 657,24	444 620,68
3.3	Платежи в фонд социального страхования	3 012,27	3 037,71	2 964,14
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	706 938,01	1 276 290,98	856 122,34
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	706 938,01	1 276 290,98	856 122,34
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	2 946 219,55	3 521 431,41	3 046 882,83

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

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022
год
МУП Каргасокский "Тепловодоканал"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ГО		
			2022		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	470 418,69	230 234,50	240 184,19
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	259 957,58	128 057,92	131 899,66
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	259 957,58	128 057,92	131 899,66
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 215,11	607,56	607,56
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	213,94	210,78	217,10
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	210 461,11	102 176,58	108 284,53
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	83,34	41,67	41,67
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 525,20	2 451,91	2 598,48
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	470 418,69	230 234,50	240 184,19
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	1 215,11	607,56	607,56