



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.11.2022

№ 39/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
И.М.Камалдинова	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.15 – 26):

15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года
16. 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 № 1-2657/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

17. 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 2023 года
18. 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 2023 года
19. Об установлении 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 2023 год
20. 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 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 2023 года
21. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, 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 2023 года

22. Об установлении 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 Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2023 год
23. 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 2023 года
24. 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 2023 года
25. 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 2023 год
26. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года.

Тоцкая К.П.

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

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи.

По предложению РСО в составе НВВ организации на 2023 год сумма арендной платы за производственные объекты должна быть учтена в размере 21 477 751,35 руб.

Департаментом в составе НВВ организации сумма арендной платы по производственным объектам учтена в размере 4 082 144,83 руб.

Тарифы на тепловую энергию подлежат государственному регулированию и устанавливаются (пересматриваются) в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

Согласно п. 45 Основ ценообразования, 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 организацией представлен договор аренды имущественного комплекса, являющегося муниципальной собственностью от 06.07.2009 № 2/к-09, заключенный между Муниципальным образованием городской округ Стрежевой и ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение». Организацией также представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя. Из информации, отраженной в инвентарных карточках объектов основных средств, следует, что владелец имущества произвел переоценку основных средств.

Первоначальная стоимость у собственника имущества по данным инвентарных карточек с учетом проведенной переоценки составляет 720 369 465,25 руб. Стоимость основных средств без учета переоценки составляет 283 224 646,56 руб.

В соответствии требованиями пункта 43 Основ ценообразования, пункта 29 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации».

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, при корректировке тарифов на тепловую энергию при расчете суммы экономически обоснованных арендных платежей, подлежащих включению в состав необходимой валовой выручки, экспертами принята первоначальная стоимость арендованного имущества без учета модернизации, и в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Сумма амортизационных отчислений, подлежащих возмещению арендодателю (Муниципальному образованию городской округ Стрежевой) по расчету экспертов составила 4 082 144,83 руб./год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2026, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru)», 21.12.2021, № 7001202112210032) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», на период с 01.01.2022 по 31.12.2026

№ 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 «Стрежевой теплоэнергоснаб- жение» (ИНН 7022011087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2022	964,30	995,30
			2023	995,30	
			2024	1 007,82	1 007,82
			2025	1 007,82	1 046,46
			2026	1 027,82	1 027,82
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 157,16	1 194,36
			2023	1 194,36	
			2024	1 209,38	1 209,38
			2025	1 209,38	1 255,75
			2026	1 233,38	1 233,38

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

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru)», 21.12.2021, № 7001202112210032) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 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 2023 года.

Тощая К.П.

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

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 Воынова, 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 2023 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, № 7001202012210035) 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 Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ 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	4 058,83	
			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	4 870,60	
			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).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом 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, № 7001202012210035), не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки 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 2023 года.

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета 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 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 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу 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» («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»,
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный 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	3 525,00	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный 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	4 230,00	

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

5. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

6. Тарифы на 2022 год, установленные 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» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки 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 2023 года.

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета 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 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, в части 2023 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»
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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН701735152 1)	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	49,19	

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

7. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

8. Тарифы на 2022 год, установленные 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», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки об установлении 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 2023 год.

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

3. 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 2023 года.

4. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от Тарифы, установленные приказом 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» (<http://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»

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)								

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
	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)*							
	59,03	4 230,00	-	-	59,03	4 230,00	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	49,19	3 525,00	-	-	49,19	3 525,00	-	-

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».

9. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

10. Тарифы на 2022 год, установленные приказом 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» (<http://www.tomsk.gov.ru>), 16.12.2019) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки 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 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 2023 года.

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета 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 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 2023 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», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «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	5 647,01	
		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	6 776,41	

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

11. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

12. Тарифы на 2022 год, установленные 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», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки 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 2023 года.

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета 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 теплоноситель, поставляемый 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 2020 года по 2023 год, в части 2023 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 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» на период с 01.01.2020 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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН7017351521)	Одноставочный руб./куб.м.	2020	24,88	24,88
			2021	24,88	27,63
			2022	27,63	28,87
			2023	31,11	

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

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные 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» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки об установлении 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 Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2023 год.

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 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 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 2023 года, согласно приложению, к настоящему приказу.

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 «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 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»

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)*							
	37,33	6 776,41	-	-	37,33	6 776,41	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	31,11	5 647,01	-	-	31,11	5 647,01	-	-

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 16.12.2019 № 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 16.12.2019 № 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»

13. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

14. Тарифы на 2022 год, установленные приказом 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 «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.23 повестки 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 2023 года.

Тоцкая К.П.

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

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 2023 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, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		Однотарифный руб./Гкал	2020	1 609,16	1 673,53
			2021	1 673,53	1 731,84
			2022	1 731,84	1 818,43
			2023	1 982,09	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		Однотарифный руб./Гкал	2020	1 930,99	2 008,24
			2021	2 008,24	2 078,21
			2022	2 078,21	2 182,12**
			2023	2 378,51	

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

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом 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», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.24 повестки 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 2023 года.

Тоцкая К.П.

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

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, установленных на долгосрочный период регулирования с 17.12.2021 по 31.12.2023, в части 2023 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» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2021, № 7001202112170001) 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, на период с 17.12.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	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	2 107,64	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	2 386,01
			2022	2 386,01	2 386,01
			2023	2 529,17	

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

15. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

16. Тарифы на 2022 год, установленные 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», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.25 повестки 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 2023 год.

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы 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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2023-31.12.2023			
		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 (с учетом НДС) *			
		30,65	2 529,17	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *			
		25,54	2 107,64	-	-

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 24.11.2022 № 9-281/9(314) «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»

2. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.
3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-664/9(471) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.26 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Кургасовского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2023 года.

Тоцкая К.П.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Кургасовского, Парабельского районов Томской области, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Таблицу 2 Приложения 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, 7001201912230067) изложить в следующей редакции:

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная База 9 км	2020	176,2	1,42	191,9
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
	Котельная База 9 км	2021	176,2	1,42	191,9
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная База 9 км	2022	176,2	1,42	191,9
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
	Котельная ЦТП	2023	154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3

Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
Котельная База 9 км	2024	176,2	1,42	191,9
Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2

3. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, 7001201912230067) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, 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	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 396,45	4 551,67
			2021	4 551,67	5 303,45
			2022	5 303,45	5 490,82
			2023	5 695,20	
			2024	5 023,34	5 293,15
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

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

4. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

5. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, 7001201912230067) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.27 повестки о внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 9-98/9(341).

Тоцкая К.П.

РЕШИЛИ:

1. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 9-98/9(341) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель» изложить в следующей редакции:

Тарифы
организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)
на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения
Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода
				01.01- 31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Однотарифный, руб./куб.м	2023	63,30

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

2. Тариф ввести в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Председатель комитета
информационной работы и
регулирования цен (тарифов)
социально-значимых товаров и
услуг



Плотников С.К.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
городской округ "город Стрежевой"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,00	157,00	Приказ ДТР ТО от 29.10.2021 № 3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	88 334,90	88 334,90	Приказ ДТР ТО от 29.10.2021 № 3-517
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	215 961,80	215 961,80	

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

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности
на 2023 год**

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

городской округ "город Стрежевой"
Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	530 610,05	499 829,20	499 829,20	(30 780,85)
2	Собственные нужды источника тепла	12 119,00	0,00	0,00	(12 119,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	518 491,05	499 829,20	499 829,20	(18 661,85)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	518 491,05	499 829,20	499 829,20	(18 661,85)
6	Потери	88 334,90	88 334,90	88 334,90	-
7	Потребители из сети	430 156,15	411 494,30	411 494,30	(18 661,85)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	430 156,15	411 494,30	411 494,30	(18 661,85)
8.1	Собственное потребление	13 097,40	12 080,43	12 080,43	(1 016,97)
8.2	Реализация сторонним потребителям	417 058,75	399 413,87	399 413,87	(17 644,88)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	229 440 429,85	182 203 311,13	185 707 220,96	(43 733 208,89)
2.0	базовый уровень операционных расходов	229 440 429,85	176 965 142,90	176 965 142,90	(52 475 286,95)
III	Неподконтрольные расходы	73 836 979,91	73 497 168,72	97 009 140,20	23 172 160,29
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 489 442,05	3 588 735,96	4 633 319,92	143 877,87
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	21 477 751,35	10 954 840,08	4 082 144,83	(17 395 606,53)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	322 606,98	871 010,33	864 593,07	541 986,09
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	70 718,51	52 017,01	55 610,75	(15 107,76)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	76 640,00	97 228,46	93 902,80	17 262,80
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	175 248,47	721 764,86	715 079,52	539 831,05
3.3.3.1	налог на имущество организаций	175 248,47	177 140,23	170 454,89	(4 793,58)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	544 624,63	544 624,63	544 624,63
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:	44 069 917,94	41 390 964,45	42 907 843,17	(1 162 074,77)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	37 265 057,86	34 870 950,78	36 262 444,62	(1 002 613,24)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	6 804 860,08	6 520 013,67	6 645 398,55	(159 461,53)
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 внебюджетных расходов)	0,00	4 895 167,08	4 870 411,47	4 870 411,47
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 413 855,25	782 271,61	870 338,12	(543 517,12)
3.6.1	амортизация основных средств	1 350 995,13	723 896,02	725 766,30	(625 228,83)
3.6.2	амортизация прочего имущества	62 860,12	58 375,60	144 571,83	81 711,71
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 063 406,34	1 531 290,44	2 063 406,34	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	2 063 406,34	1 531 290,44	2 063 406,34	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	3 608 344,87	31 767 734,30	31 767 734,30
3.9	Налог на прибыль	0,00	5 874 543,89	4 949 348,98	4 949 348,98
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	20,00	16,67	16,67
3.10	Выпадающие доходы/экономию 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	130 468 180,02	132 704 866,51	129 165 294,00	(1 302 886,02)
4.1	Расходы на топливо (основное)	34 351 548,31	34 988 359,75	33 601 521,39	(750 026,92)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	63 630 115,45	66 676 328,48	63 100 529,36	(529 586,10)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	62 570 360,43	65 349 048,14	62 076 398,57	(493 961,86)

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	61 938 020,36	64 886 041,32	61 452 215,68	(485 804,68)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	632 340,07	463 006,82	624 182,89	(8 157,18)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 059 755,02	1 327 280,34	1 024 130,79	(35 624,23)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 059 755,02	1 327 280,34	1 024 130,79	(35 624,23)
4.4	Расходы на холодную воду	2 409 426,87	2 402 511,42	2 470 232,34	60 805,47
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	51 152,44	52 042,11	52 042,11	889,67
4.4.2	тариф на холодную воду	47,10	46,16	47,47	0,36
4.5	Расходы на теплоноситель	30 077 089,39	28 637 666,87	29 993 010,92	(84 078,46)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	237 052,95	215 961,80	215 961,80	(21 091,15)
4.5.2	тариф на теплоноситель	126,88	132,61	138,88	12,00
V	Прибыль	29 091 310,58	23 498 175,57	24 746 744,92	(4 344 565,66)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	22 644 485,75	21 862 214,13	21 774 147,63	(870 338,12)
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	6 446 824,83	1 635 961,43	2 972 597,30	(3 474 227,54)
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	6,71	6,05	6,01	(0,70)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-27 066 272,56	(27 066 272,56)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-27 066 272,56	(27 066 272,56)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	462 836 900,37	411 903 521,94	409 562 127,52	-53 274 772,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	89,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	89,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,30	157,30	Приказ ДТР Томской области от 10.12.2020 № 3-422
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,30	157,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	525,10	525,10	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	525,10	525,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	52,10	52,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,10	52,10	

** - 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 2023 год
Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Вольнова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа "Город
Томск"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организация	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 193,86	2 087,36	2 193,79	(0,07)
2	Собственные нужды источника тепла	11,73	11,66	11,66	(0,07)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 182,13	2 075,70	2 182,13	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 182,13	2 075,70	2 182,13	0,00
6	Потери	525,08	525,08	525,08	-
7	Потребители из сети	1 657,05	1 550,62	1 657,05	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 657,05	1 550,62	1 657,05	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 657,05	1 550,62	1 657,05	0,00
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
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	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 856 420,51	2 849 126,47	2 912 294,04	55 873,54
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 687 662,05	2 687 662,05	2 687 662,05	-
III	Неподконтрольные расходы	3 390 465,73	1 504 394,75	1 564 144,68	(1 826 321,05)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	498,98	0,00	379,94	(119,04)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	919 002,35	1 067 730,93	1 065 831,83	146 829,48
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	109 313,58	3 782,81	15 437,63	(93 875,95)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	55,53	85,40	91,53	36,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 359,47	3 537,53	9 287,87	(71,60)
3.3.3	налоги, отчисляемые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	99 898,57	159,88	6 058,23	(93 840,34)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	199,72	0,00	770,83	571,11
3.3.3.2	земельный налог	6 836,38	0,00	5 161,02	(1 675,36)
3.3.3.3	транспортный налог	96,71	159,88	126,39	29,68
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	92 765,77	0,00	0,00	(92 765,77)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	420 174,28	418 823,79	470 623,36	50 449,08
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	420 174,28	585 485,93	445 034,36	24 860,07
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	33 337,86	25 589,01	25 589,01
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	137 188,54	0,00	0,00	(137 188,54)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	26 733,98	14 057,22	11 871,91	(14 862,07)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	26 733,98	14 057,22	11 871,91	(14 862,07)
3.7	другие обесновывающие 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	2 501 686,32	0,00	0,00	(2 501 686,32)
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/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-724 132,31	0,00	0,00	724 132,31
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 215 872,18	2 113 282,33	2 249 261,81	33 389,63
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 643 727,59	1 433 780,01	1 633 914,82	(9 812,77)
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:	569 742,65	654 883,08	601 294,49	31 551,83
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	569 742,65	654 883,08	601 294,49	31 551,83
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	567 535,03	654 883,08	599 098,38	31 563,36
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 207,63	0,00	2 196,10	(11,53)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	2 401,94	24 619,25	14 052,51	11 650,57
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	52,09	52,09	52,09	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	46,11	472,60	269,76	223,65
V	Прибыль	371 063,07	0,00	0,00	(371 063,07)
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)	371 063,07	0,00	0,00	(371 063,07)
	Нормативный уровень прибыли	4,38	0,00	0,00	(4,38)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-262 360,08	0,00	-
	экономически обоснованные расходы, повнесенные 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	-262 360,08	0,00	-
	экономию 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	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 833 821,49	6 204 443,47	6 725 700,53	-2 108 120,96

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 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 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,10	163,60	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	163,10	163,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 785,20	5 785,20	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 785,20	5 785,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 953,20	1 953,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 953,20	1 953,20	

** - 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 2023 год
Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители 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 1д, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа "Город Томск"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено Д/П ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	21 042,81	21 205,37	21 036,76	(6,05)
2	Собственные нужды источника тепла	110,34	104,29	104,29	(6,05)
3	Отпуск с коллекторов источника	20 932,47	21 101,08	20 932,47	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	20 932,47	21 101,08	20 932,47	(0,00)
6	Потери	5 785,16	5 785,16	5 785,16	-
7	Потребители из сети	15 147,31	15 315,92	15 147,31	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	15 147,31	15 315,92	15 147,31	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	15 147,31	15 315,92	15 147,31	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	18 966 994,82	18 611 885,61	18 878 043,04	(88 951,78)
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 658 237,12	16 658 237,12	16 658 237,12	-
III	Неподконтрольные расходы	23 196 519,89	4 234 835,63	17 663 463,65	(5 533 056,24)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 185,23	0,00	3 461,31	(723,92)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	343 582,72	0,00	0,00	(343 582,72)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	614 574,77	37 851,73	97 579,69	(516 995,08)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 173,55	2 190,63	4 194,01	20,46
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	71 560,24	5 273,99	75 522,77	3 962,52
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	538 840,98	30 387,11	17 862,92	(520 978,06)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 819,44	30 387,11	7 022,37	5 202,93
3.3.3.2	земельный налог	13 192,59	0,00	9 939,30	(3 253,09)
3.3.3.3	транспортный налог	881,05	0,00	881,05	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	522 947,90	0,00	0,00	(522 947,90)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 279 528,13	4 192 452,09	4 459 946,54	180 418,41
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 279 528,13	3 938 676,97	4 459 946,54	180 418,41
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	253 775,12	0,00	-
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	567 964,45	0,00	0,00	(567 964,45)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	243 550,98	4 531,81	105 024,73	(138 526,25)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	243 550,98	4 531,81	105 024,73	(138 526,25)
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	12 775 659,15	0,00	12 997 451,38	221 792,23
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/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	4 367 474,46	0,00	0,00	(4 367 474,46)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	20 506 431,52	19 952 243,49	21 371 836,99	865 405,47
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 609 410,05	14 539 752,28	16 240 907,64	631 497,60
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:	4 806 290,50	5 328 154,30	5 034 847,44	228 556,94
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 806 290,50	5 328 154,30	5 034 847,44	228 556,94
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 787 889,11	5 328 154,30	5 014 840,59	226 951,47
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 401,38	0,00	20 006,85	1 605,47
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	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	90 730,98	84 336,91	96 081,91	5 350,93
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 953,20	1 953,20	1 953,20	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	46,45	43,18	49,19	2,74
V	Прибыль	2 091 791,59	0,00	0,00	(2 091 791,59)
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)	2 091 791,59	0,00	0,00	(2 091 791,59)
	Нормативный уровень прибыли	3,34	0,00	0,00	(3,34)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-1 000 988,56	(1 000 988,56)
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 000 988,56	(1 000 988,56)
	экономика 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	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-3 518 044,24	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	64 761 737,83	42 798 964,74	53 394 510,89	-11 367 426,94

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	газ природный	108,5

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности	производство теплоносителя
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 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 953,20	1 953,20	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 953,20	1 953,20	

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

АО "ТомскРТС"

потребители 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 организации	По данным ДТР ТО	
			2023	2023	2023
			Корректировка	Учтено в тарифе	Корректировка
			Год	Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	104 578,71	91 461,41	104 198,59
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	2 251,31	2 254,93	2 118,20
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	1 953,20	1 953,20	1 953,20
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	298,11	165,00	165,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	46,45	40,56	49,19
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	104 578,71	91 461,41	104 198,59
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		90 730,98	84 336,91	96 081,91

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год
АО "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2023		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	41 455,09	20 727,55	20 727,55
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	8 116,68	4 058,34	4 058,34
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	8 116,68	4 058,34	4 058,34
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	49,19	49,19	49,19
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	33 338,41	16 669,21	16 669,21
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	9,46	4,73	4,73
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 525,00	3 525,00	3 525,00
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	41 455,09	20 727,55	20 727,55

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	227,70	227,60	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	227,70	227,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 198,00	1 198,00	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 198,00	1 198,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	574,20	574,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	574,20	574,20	

** - 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 2023 год
Акционерное общество "ТомскРТС"

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 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	5 445,08	5 187,99	5 449,52	4,44
2	Собственные нужды источника тепла	73,18	77,62	77,62	4,44
3	Отпуск с коллекторов источника	5 371,90	5 110,37	5 371,90	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	5 371,90	5 110,37	5 371,90	0,00
6	Потери	1 197,99	1 197,99	1 197,99	-
7	Потребители из сети	4 173,91	3 912,38	4 173,91	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 173,91	3 912,38	4 173,91	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 173,91	3 912,38	4 173,91	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
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	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	10 095 092,25	10 104 920,63	10 289 228,64	194 136,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	9 258 215,92	9 258 215,92	9 258 215,92
III	Неподконтрольные расходы	23 532 461,41	2 350 755,26	10 040 605,91	(13 491 855,49)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 506,74	8 781,30	11 170,75	5 664,01
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	24 235,52	0,00	28 045,30	3 809,78
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	303 360,31	19 085,61	22 757,35	(280 602,97)
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	10 841,63	11 834,41	10 177,78	(663,85)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 408,77	0,00	7 089,58	(319,19)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	285 109,90	7 251,20	5 489,98	(279 619,92)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	754,12	0,00	0,00	(754,12)
3.3.3.2	земельный налог	7 202,85	7 251,20	5 489,98	(1 712,87)
3.3.3.3	транспортный налог	365,18	0,00	0,00	(365,18)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	276 787,75	0,00	0,00	(276 787,75)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 322 166,89	2 322 888,35	2 366 823,95	44 657,05
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 322 166,89	2 322 888,35	2 366 823,95	44 657,05
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 ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	388 341,84	0,00	0,00	(388 341,84)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	106 997,25	0,00	6 228,57	(100 768,68)
3.6.1	амортизация основных средств	28 848,43	0,00	6 228,57	(22 619,86)
3.6.2	амортизация прочего имущества	78 148,82	0,00	0,00	(78 148,82)
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	7 862 486,32	0,00	7 605 580,00	(256 906,32)
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/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	12 519 366,52	0,00	0,00	(12 519 366,52)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 775 132,50	5 753 322,38	7 092 321,69	1 317 189,19
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 330 007,83	4 133 710,13	5 695 150,61	1 365 142,78
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 418 618,10	1 601 624,12	1 379 304,06	(39 314,05)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 418 618,10	1 601 624,12	1 379 304,06	(39 314,05)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 410 917,62	1 601 624,12	1 379 304,06	(31 613,57)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 700,48	0,00	0,00	(7 700,48)
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	26 506,57	15 988,13	17 867,03	(8 639,54)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	574,24	574,24	574,24	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	46,16	27,84	31,11	(15,05)
V	Прибыль	1 107 151,01	0,00	0,00	(1 107 151,01)
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)	1 107 151,01	0,00	0,00	(1 107 151,01)
	Нормативный уровень прибыли	2,81	0,00	0,00	(2,81)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	1 928 939,36	-2 052 048,28	(2 052 048,28)
	экономически обоснованные расходы, повнесенные 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	1 928 939,36	-2 052 048,28	(2 052 048,28)
	экономию 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	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 800 000,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	40 509 837,17	20 137 937,63	23 570 107,97	-16 939 729,20

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности	производство теплоносителя
Для потребителей	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 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	574,20	574,20	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	574,20	574,20	

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

АО "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 организации	По данным ДТР ТО	
			2023	2023	2023
			Корректировка	Учтено в тарифе	Корректировка
			Год	Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	93 438,05	64 879,28	72 503,79
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	2 024,24	2 330,24	2 330,24
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	574,24	574,24	574,24
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	1 450,00	1 756,00	1 756,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	46,16	27,84	31,11
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	93 438,05	64 879,28	72 503,79
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		26 506,57	15 988,13	17 867,03

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 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		
			2023		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	730 818,53	365 409,26	365 409,26
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	54 636,76	27 318,38	27 318,38
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	54 636,76	27 318,38	27 318,38
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	31,11	31,11	31,11
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	676 181,76	338 090,88	338 090,88
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	119,74	59,87	59,87
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	5 647,01	5 647,01	5 647,01
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	730 818,53	365 409,26	365 409,26

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

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 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60	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	157,60	157,60	
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	м3**	2 232,60	2 232,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 232,60	2 232,60	

** - 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 2023 год
Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2
общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	20 608,60	19 162,45	20 609,88	1,28
2	Собственные нужды источника тепла	72,34	73,62	73,62	1,28
3	Отпуск с коллекторов источника	20 536,26	19 088,83	20 536,26	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	20 536,26	19 088,83	20 536,26	0,00
6	Потери	4 179,46	4 179,46	4 179,46	-
7	Потребители из сети	16 356,80	14 909,37	16 356,80	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 356,80	14 909,37	16 356,80	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	16 356,80	14 909,37	16 356,80	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
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)	6 889 687,08	6 849 342,15	6 974 269,68	84 582,60
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 275 426,16	6 275 426,16	6 275 426,16	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	7 375 102,49	4 431 811,81	9 407 475,44	2 032 372,95
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	46 279,77	7 953,46	48 837,69	2 537,95
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 090,00	0,00	0,00	(8 090,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	302 029,40	31 219,78	106 586,84	(195 442,56)
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	8 323,02	575,42	9 208,39	885,57
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	88 727,30	29 989,36	93 031,54	4 304,24
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	204 979,07	655,00	4 346,71	(200 632,37)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	967,55	0,00	3 734,39	2 766,84
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	468,53	655,00	612,32	143,79
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	203 542,99	0,00	0,00	(203 542,99)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 395 148,32	1 386 059,89	2 147 235,77	752 087,46
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 267 858,43	1 166 102,96	2 018 383,19	750 524,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	127 289,89	219 956,93	128 852,59	1 562,70
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава нереализационных расходов)	272 199,68	0,00	0,00	(272 199,68)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	129 516,91	44 241,67	58 082,01	(71 434,90)
3.6.1	амортизация основных средств	78 504,40	0,00	0,00	(78 504,40)
3.6.2	амортизация прочего имущества	51 012,51	44 241,67	58 082,01	7 069,50
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	5 091 664,47	2 962 337,00	7 046 733,12	1 955 068,65
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/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	130 173,95	0,00	0,00	(130 173,95)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 982 167,26	15 934 281,46	18 052 944,07	70 776,81
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 397 903,42	13 200 376,80	15 310 528,94	(87 374,48)
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:	2 481 883,63	2 628 464,89	2 620 087,50	138 203,87
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 481 883,63	2 625 698,66	2 620 087,50	138 203,87
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 472 801,60	2 624 788,18	2 609 448,14	136 646,54
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 082,03	910,48	10 639,36	1 557,32
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	2 766,23	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	2 766,23	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	1 395,16	1 395,16
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	102 580,21	105 439,78	120 932,47	18 552,26
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 232,60	2 232,60	2 232,60	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	45,86	47,23	54,17	8,31
V	Прибыль	814 171,97	0,00	0,00	(814 171,97)
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)	814 171,97	0,00	0,00	(814 171,97)
	Нормативный уровень прибыли	2,52	0,00	0,00	(2,52)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-1 055 045,21	(1 055 045,21)
	экономически обоснованные расходы, племонные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 055 045,21	(1 055 045,21)
	экономика 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	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-958 976,01	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	33 061 128,80	27 215 435,42	32 420 669,97	-640 458,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 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 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал*	39 065,90	39 065,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 065,90	39 065,90

*-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 2023 год
Акционерное общество "ТомскРТС"

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

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
4	Покупная энергия	159 595,88	159 460,54	159 595,88	(0,00)
5	Отпуск в сеть	159 595,88	0,00	159 595,88	(0,00)
6	Потери	39 065,95	39 065,93	39 065,93	(0,00)
7	Потребители из сети	120 529,95	0,00	120 529,95	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	120 529,95	120 394,61	120 529,95	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	120 529,95	120 394,61	120 529,95	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
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	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	38 896 801,55	38 784 921,77	39 644 816,76	748 015,41
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	36 586 920,10	36 586 920,10	36 586 920,10
III	Неподконтрольные расходы	81 395 310,31	19 553 034,63	54 221 222,51	(27 174 087,80)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	228 918,30	630 126,87	2 695 922,59	2 467 004,30
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	602,93	0,00	0,00	(602,93)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 744 672,35	30 557,25	132 602,35	(1 612 070,00)
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	59 614,84	0,00	61 250,19	1 635,35
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	51 561,10	6 660,59	17 844,66	(33 516,45)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 633 696,41	23 896,66	53 507,50	(1 580 188,91)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	58 501,97	16 187,16	22 654,50	(15 867,47)
3.3.3.2	земельный налог	32 072,30	7 709,49	25 556,28	(6 516,02)
3.3.3.3	транспортный налог	4 068,24	0,00	5 516,72	1 248,48
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	1 559 053,90	0,00	0,00	(1 559 053,90)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 529 400,18	9 495 697,88	9 632 022,15	102 621,98
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 182 740,27	7 157 337,32	8 555 594,90	1 372 854,63
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 346 659,91	2 338 360,56	1 076 427,26	(1 270 232,65)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	3 328 605,14	0,00	0,00	(3 328 605,14)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 296 481,52	422 526,90	688 444,96	(608 036,56)
3.6.1	амортизация основных средств	425 872,76	0,00	195 738,66	(232 134,10)
3.6.2	амортизация прочего имущества	870 608,76	422 526,90	494 706,30	(375 902,46)
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	65 639 149,76	8 974 125,73	41 072 250,45	(24 566 919,31)
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/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-372 519,87	0,00	0,00	372 519,87
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	166 145 447,13	193 436 560,44	180 471 511,85	14 326 064,71
4.1	Расходы на топливо (основное)	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	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	161 365 001,44	188 145 687,34	175 276 519,79	13 911 518,35
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 930 266,10	6 647 482,53	6 976 076,39	45 810,29
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 930 266,10	6 641 756,52	6 885 695,15	(46 570,95)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	5 726,01	92 381,24	92 381,24
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	154 434 735,34	181 496 204,81	168 300 243,40	13 865 508,05
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	154 434 735,34	181 488 434,85	168 300 243,40	13 865 508,05
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	7 769,96	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	303,08	12 114,16	12 114,16
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	4 780 445,69	5 292 570,02	5 183 077,89	402 632,21
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	202 939,62	202 939,62	202 939,62	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	23,56	26,08	25,54	1,98
V	Прибыль	6 236 215,59	0,00	0,00	(6 236 215,59)
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)	6 236 215,59	0,00	0,00	(6 236 215,59)
	Нормативный уровень прибыли	2,18	0,00	0,00	(2,18)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-13 666 201,85	(13 666 201,85)
	экономически обоснованные расходы, повнесенные 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	-13 666 201,85	(13 666 201,85)
	экономика 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	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-11 939 154,90	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	292 673 774,39	255 288 417,29	254 033 454,05	-38 640 320,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год
АО "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2023		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	29 699 910,78	14 849 955,39	14 849 955,39
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	5 183 077,89	2 591 538,95	2 591 538,95
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	5 183 077,89	2 591 538,95	2 591 538,95
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	202 939,62	101 469,81	101 469,81
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	25,54	25,54	25,54
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	24 516 832,88	12 258 416,44	12 258 416,44
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	11 632,38	5 816,19	5 816,19
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 107,64	2 107,64	2 107,64
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	29 699 910,78	14 849 955,39	14 849 955,39

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Энергонефть Томск"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парabelьского районов Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-469	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающем расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,00	162,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,00	161,98		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	21 554,70	21 554,70	Приказ Департамента от 27.11.2019 № 3-465	Учтены в составе затрат на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты нормативов технологических потерь по каждому объекту теплоснабжения, в том числе в части теплоносителя.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	21 554,70	21 554,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	21 715,70	21 523,85		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	31 863,90	31 863,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	31 863,90	31 863,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 611,90	24 046,60		

*-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 2023 год
ООО "Энергонефть Томск"

общая система налогообложения					
№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	68 659,80	73 683,72	70 286,59	1 626,79
2	Собственные нужды источника тепла	1 236,00	1 503,95	1 366,81	130,81
3	Отпуск с коллекторов источника	67 423,80	72 179,78	68 919,79	1 495,99
4	Покупная энергия	14 057,30	17 202,73	14 057,35	0,05
5	Отпуск в сеть	81 481,10	89 382,51	82 977,13	1 496,03
6	Потери	19 904,00	21 715,74	21 523,85	1 619,85
7	Потребители из сети	61 577,10	67 666,77	61 453,28	(123,82)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	61 577,10	67 666,77	61 453,28	(123,82)
8.1	Собственное потребление	4 353,80	4 245,76	4 353,33	(0,47)
8.2	Реализация сторонним потребителям	57 223,30	63 421,01	57 099,95	(123,35)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,09	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	-0,02	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,031	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	230 908 862,01	225 959 296,82	226 017 423,21	(4 891 438,80)
2.0	базовый уровень операционных расходов	207 025 867,37	207 025 867,37	207 025 867,37	-
III	Неподконтрольные расходы	63 200 269,55	42 217 485,49	44 572 688,62	(18 627 580,93)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 462 090,64	4 462 146,15	5 174 161,45	712 070,80
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	10 377 804,17	1 696 620,66	2 504 180,23	(7 873 623,93)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15 357,20	186 075,62	10 656,42	(4 700,78)
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	6 146,03	4 663,70	4 108,80	(2 037,23)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 547,62	180 299,77	6 547,62	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 663,55	1 112,15	0,00	(2 663,55)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3,02	0,00	0,00	(3,02)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	2 660,53	1 112,15	0,00	(2 660,53)
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:	35 549 625,48	35 075 392,43	35 084 415,32	(465 210,16)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	32 642 041,71	32 206 595,91	32 214 880,83	(427 160,88)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 907 583,77	2 868 796,51	2 869 534,49	(38 049,28)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,40	0,40	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 633 230,61	765 454,85	1 783 985,23	(849 245,38)
3.6.1	амортизация основных средств	1 304 401,83	72 513,50	1 111 065,84	(193 335,99)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 328 828,78	692 941,35	672 919,39	(655 909,40)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	31 795,78	31 795,78	15 289,97	(16 505,81)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	31 795,78	31 795,78	15 289,97	(16 505,81)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	9 528 742,34	0,00	0,00	(9 528 742,34)
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	601 623,33	0,00	0,00	(601 623,33)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	44 902 201,75	53 468 349,60	55 547 315,44	10 645 113,69
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 324 717,44	10 111 350,98	6 567 458,97	2 242 741,53
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:	33 453 332,27	36 854 022,19	38 875 369,33	5 422 037,06
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	24 789 210,30	27 374 623,95	29 510 253,71	4 721 043,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	23 619 300,79	25 994 330,99	28 511 159,88	4 891 859,09
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 169 909,52	1 380 292,96	999 093,83	(170 815,69)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	8 664 121,96	9 479 398,24	9 365 115,62	700 993,66
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	8 117 547,06	8 221 670,47	8 134 203,30	16 656,24
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	546 574,90	1 257 727,77	1 230 912,32	684 337,42
4.4	Расходы на холодную воду	2 831 352,83	2 670 355,71	4 836 453,30	2 005 100,47
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	10 452,00	9 478,60	10 452,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	270,89	281,72	462,73	191,84
4.5	Расходы на теплоноситель	4 292 799,21	3 832 620,72	5 268 033,85	975 234,63
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	13 594,60	14 133,30	13 594,60	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	315,77	271,18	387,51	71,74
V	Прибыль	12 670 218,21	15 225 503,65	15 571 788,25	2 901 570,04
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)	1 631 921,90	0,00	0,00	(1 631 921,90)
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)	11 038 296,31	15 225 503,65	15 571 788,25	4 533 491,94
	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	15 225 503,65	15 571 788,25	15 571 788,25
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	14 825 600,01	14 825 600,01

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	14 825 600,01	14 825 600,01
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-2 974 803,33	-6 546 012,79	(6 546 012,79)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	368 792 925,18	333 895 832,21	349 988 802,73	-18 804 122,44

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104