



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.12.2018

№ 40/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

АО «ТОМСКРТС», АО «ТОМСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», ООО «ТОМСКВОДОКАНАЛ»

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 22-п. 44):

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-397).
23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-399).
24. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 год (тарифное дело № 9-398).
25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2019 год (тарифное дело № 1-143).
26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН

7017407213) для потребителей котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-668).

27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2019 год (тарифное дело № 1-846).

28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-427).

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-429).

30. 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 2019 год (тарифное дело № 9-431).

31. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-436).

32. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-438).

33. 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» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-440).

34. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-419).

35. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый 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», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-421).

36. Об установлении тарифов 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», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-423).

37. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-445).

38. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», установленных на

долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-410/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

39. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Вольнова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

40. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2018 по 2027 год.

41. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2018 по 2027 год.

42. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 год.

43. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2019 год.

44. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 29.11.2017 № 1-316/9(377) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная инвестиционная газовая компания» (ИНН 7014048076)»;

- от 13.12.2017 № 9-315/9(521) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная инвестиционная газовая компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»;

- от 29.11.2017 № 9-317/9(378) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная инвестиционная газовая компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель».

По вопросу п. 22 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-397)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Томскводоканал» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 18,04 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 37,86 тыс. руб., в т.ч.

1) по результатам деятельности организации за 2016 год включена сумма в размере 55,91 тыс. руб. (общая сумма, которую следует учесть в составе НВВ организации по итогам деятельности за 2016 год, составляет 167,72 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2018 – 8,26 тыс. руб., 2019 – 55,91 тыс. руб., 2020 – 103,52 тыс. руб.;

2) по результатам деятельности организации за 2017 год исключена сумма в размере 18,04 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 103,52 тыс. руб. подлежит включению в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	2019	3 386,27	1,00	0,00	-	а)	222,41	а)	-	-
						б)	2,52			
						в)	444,78			
	2020	3 386,27	1,00	0,00	-	-	а)	222,41	а)	-
							б)	2,52		
							в)	444,78		
	2021	3 386,27	1,00	0,00	-	-	а)	222,41	а)	-
							б)	2,52		
							в)	444,78		
	2022	3 386,27	1,00	0,00	-	-	а)	222,41	а)	-
							б)	2,52		
							в)	444,78		
	2023	3 386,27	1,00	0,00	-	-	а)	222,41	а)	-
							б)	2,52		
							в)	444,78		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 088,47	2 140,58	
			2020	2 140,58	2 233,92	
			2021	2 233,92	2 295,97	
			2022	2 295,97	2 363,84	
			2023	2 363,84	2 470,68	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 506,16	2 568,70	
			2020	2 568,70	2 680,70	
			2021	2 680,70	2 755,16	
			2022	2 755,16	2 836,61	
			2023	2 836,61	2 964,82	

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-399)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		руб.	%	%		а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	2019	0,00	1,00	0,00	-	а)	1,19	-	-
						б)	210,03		
	2020	0,00	1,00	0,00	-	а)	1,19	-	-
						б)	210,03		
	2021	0,00	1,00	0,00	-	а)	1,19	-	-
						б)	210,03		
	2022	0,00	1,00	0,00	-	а)	1,19	-	-
						б)	210,03		
	2023	0,00	1,00	0,00	-	а)	1,19	-	-
						б)	210,03		

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

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

а) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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

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

а) снижение процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./м. куб.	2019	33,70	38,76	
			2020	38,76	39,90	
			2021	39,90	41,08	
			2022	41,08	42,29	
2023	42,29	43,49				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 год (тарифное дело № 9-398).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
		207,80	40,44	2 506,16	-	-	**	46,51	2 568,70	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)*									
		173,17	33,70	2 088,47	-	-	**	38,76	2 140,58	-	-

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

** 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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2019 год (тарифное дело № 1-143).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 047,41	1 071,76	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 256,89	1 286,11	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) для потребителей котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-668)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213)	2019	3 165,10	1,00	0,00	-	а)	154,91	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	4496,58			
	2020	3 165,10	1,00	0,00	-	а)	154,91	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	4496,58			
	2021	3 165,10	1,00	0,00	-	а)	154,91	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	4496,58			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 928,51	1 928,51		
			2020	1 654,06	1 654,06		
			2021	1 654,06	1 725,42		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 928,51	1 928,51		
			2020	1 654,06	1 654,06		
2021	1 654,06		1 725,42				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2019 год (тарифное дело № 1-846)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	4 852,85	4 923,59
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	4 852,85	4 923,59

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 28 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-427)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Расчет необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2019-2023 годы, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016-2018 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует включить при корректировке тарифов на 2019 год в состав необходимой валовой выручки АО «ТомскРТС» по регулируемому виду деятельности, составила по оценке эксперта 3 835,50 тыс. рублей. При установлении тарифов на 2019 год в состав НВВ включена сумма в размере 1 942,43 тыс. руб. Оставшаяся сумма в размере 1 893,07 тыс. руб. будет учтена (включена) в составе НВВ в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования 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 Держинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%							
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2019	16 658,24	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2020	16 658,24	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2021	16 658,24	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2022	16 658,24	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2023	16 658,24	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

<*> В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, относится к долгосрочным параметрам регулирования для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

<***> В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, не относится к долгосрочным параметрам регулирования. Указывается в целях соблюдения формы решения об установлении цен (тарифов), предусмотренной Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.

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

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

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

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

Данные по указанным показателям представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Система отопления котельной "Чапаева, 11/1"	2019	225,40	3,11	17,13
	Система отопления котельной "Крылова, 15/2"		237,99	2,60	40,42
	Система отопления котельной "Октябрьская, 71/9"		225,36	2,78	871,50
	Система отопления котельной "Больничная, 27/2"		154,29	3,08	1342,14
	Система отопления котельной "Школьная, 13/1"		154,05	2,59	586,25
	Система отопления котельной "Путевая, 1л"		153,67	2,68	1118,53
	Система отопления котельной "Новая, 1"		154,07	2,96	1484,68
	Система отопления котельной "Фабричная, 11/2"		153,81	2,49	324,52
	Система отопления котельной "Чапаева, 11/1"	2020	225,40	3,11	17,13
	Система отопления котельной "Крылова, 15/2"		237,99	2,60	40,42
	Система отопления котельной "Октябрьская, 71/9"		225,36	2,78	871,50
	Система отопления котельной "Больничная, 27/2"		154,29	3,08	1342,14
	Система отопления котельной "Школьная, 13/1"		154,05	2,59	586,25
	Система отопления котельной "Путевая, 1л"		153,67	2,68	1118,53
	Система отопления котельной "Новая, 1"		154,07	2,96	1484,68
	Система отопления котельной "Фабричная, 11/2"		153,81	2,49	324,52
	Система отопления котельной "Чапаева, 11/1"	2021	225,40	3,11	17,13
	Система отопления котельной "Крылова, 15/2"		237,99	2,60	40,42
	Система отопления котельной "Октябрьская, 71/9"		225,36	2,78	871,50
	Система отопления котельной "Больничная, 27/2"		154,29	3,08	1342,14
	Система отопления котельной "Школьная, 13/1"		154,05	2,59	586,25
	Система отопления котельной "Путевая, 1л"		153,67	2,68	1118,53
	Система отопления котельной "Новая, 1"		154,07	2,96	1484,68
	Система отопления котельной "Фабричная, 11/2"		153,81	2,49	324,52

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Система отопления котельной "Чапаева, 11/1"	2022	225,40	3,11	17,13
	Система отопления котельной "Крылова, 15/2"		237,99	2,60	40,42
	Система отопления котельной "Октябрьская, 71/9"		225,36	2,78	871,50
	Система отопления котельной "Больничная, 27/2"		154,29	3,08	1342,14
	Система отопления котельной "Школьная, 13/1"		154,05	2,59	586,25
	Система отопления котельной "Путевая, 1л"		153,67	2,68	1118,53
	Система отопления котельной "Новая, 1"		154,07	2,96	1484,68
	Система отопления котельной "Фабричная, 11/2"		153,81	2,49	324,52
	Система отопления котельной "Чапаева, 11/1"	2023	225,40	3,11	17,13
	Система отопления котельной "Крылова, 15/2"		237,99	2,60	40,42
	Система отопления котельной "Октябрьская, 71/9"		225,36	2,78	871,50
	Система отопления котельной "Больничная, 27/2"		154,29	3,08	1342,14
	Система отопления котельной "Школьная, 13/1"		154,05	2,59	586,25
	Система отопления котельной "Путевая, 1л"		153,67	2,68	1118,53
	Система отопления котельной "Новая, 1"		154,07	2,96	1484,68
	Система отопления котельной "Фабричная, 11/2"		153,81	2,49	324,52

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 776,27	2 915,08	
			2020	2 677,24	2 677,24	
			2021	2 663,87	2 663,87	
			2022	2 663,87	2 779,53	
			2023	2 779,53	2 814,07	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 331,52	3 498,10	
			2020	3 212,69	3 212,69	
			2021	3 196,64	3 196,64	
			2022	3 196,64	3 335,44	
			2023	3 335,44	3 376,88	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 29 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-429)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования 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»:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)		
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2019	0,00	1,00	0,00	-	а)	0,96	-	-
						б)	1953,20		
	2020	0,00	1,00	0,00	-	а)	0,96	-	-
						б)	1953,20		
	2021	0,00	1,00	0,00	-	а)	0,96	-	-
						б)	1953,20		
	2022	0,00	1,00	0,00	-	а)	0,96	-	-
						б)	1953,20		
	2023	0,00	1,00	0,00	-	а)	0,96	-	-
						б)	1953,20		

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

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

а) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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

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

а) снижение процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на 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»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	37,71	37,71	
			2020	37,71	39,06	
			2021	39,06	40,78	
			2022	40,78	42,26	
2023	42,26	44,10				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 30 Повестки дня 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 2019 год (тарифное дело № 9-431).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		272,42	45,25	3 331,52	-	-	**	45,25	3 498,10	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		227,02	37,71	2 776,27	-	-	**	37,71	2 915,08	-	-

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

** 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

РЕШИЛИ: Установить организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы 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»:

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 О.Н.Касьянова: ЗА
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА
 Е.В.Захарова: ЗА
 Е.А.Соколова: ЗА
 О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 31 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-436).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2019 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2017 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 23 937,45 тыс. рублей. При этом сумма в размере 10 903,21 тыс. руб. учтена (исключена) при установлении тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 13 034,24 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтена (исключена) сумма по результатам деятельности в 2016 году в размере 6 506,67 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 743,30	1 786,89
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 091,96	2 144,27

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 32 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-438).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
Тариф на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*				
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./куб.м	13,18	13,32

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 33 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-440).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

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

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019 - 30.06.2019					01.07.2019 - 31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		158,46	15,82	2 091,96	-	-	**	15,98	2 144,27	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		132,05	13,18	1 743,30	-	-	**	13,32	1 786,89	-	-

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

** 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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 34 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-419).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2019 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2017 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 3 686,20 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования в случае отсутствия компенсации из других источников.

Кроме этого, при установлении тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (включена) сумма в размере 1 018,08 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год и сумма в размере 576,61 тыс. руб. по итогам 2016 года. Оставшаяся сумма в размере 1 181,78 тыс. руб. по итогам деятельности в 2016 году будет учтена при установлении тарифов на 2020 год (в случае отсутствия компенсации из других источников).

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019	
				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	4 249,08	4 461,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	5 098,90	5 353,84	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 35 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый 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», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-421).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
Тариф на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./куб.м	34,53	34,53

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 36 Повестки дня об установлении тарифов 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», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-423)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы 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»:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочн ый, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочн ый, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		389,12	41,44	5 098,90	-	-	**	41,44	5 353,84	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		324,27	34,53	4 249,08	-	-	**	34,53	4 461,53	-	-

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

** 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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 О.Н.Касьянова: ЗА
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА
 Е.В.Захарова: ЗА
 Е.А.Соколова: ЗА
 О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 37 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-445).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2019 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2017 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 2 062,16 тыс. рублей. При этом сумма в размере 1 268,66 тыс. руб. учтена (исключена) при установлении тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 793,50 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтена (исключена) сумма по результатам деятельности в 2016 году в размере 525,52 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				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	1 569,91	1 609,16
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 883,89	1 930,99

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 38 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-410/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по регулируемому виду деятельности по результатам 2017 года, по оценке эксперта составила 450,39 тыс. рублей. При этом сумма в размере 135,12 тыс. руб. учтена (включена) при установлении тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 315,27 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды. Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (включена) сумма в размере 96,10 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма в размере 181,44 тыс. руб. по результатам 2016 года будет учтена при корректировке тарифов на 2020 год.

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: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-410/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2017 № 1-410/9(619)

Тарифы теплоснабжающей организации
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию,
поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина,
32/6 городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ 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	2018	4 347,01	4 803,63		
			2019	4 803,63	9 741,13		
			2020	4 613,01	5 523,32		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-		
			2019	-	-		
2020	-		-				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 39 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы дополнительного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по регулируемому виду деятельности по результатам 2017 года, по оценке эксперта составила 670,53 тыс. рублей. При этом сумма в размере 152,53 тыс. руб. учтена (исключена) при установлении тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 517,99 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды. Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 158,86 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма в размере 249,64 тыс. руб. по результатам 2016 года будет учтена при корректировке тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 20.12.2017
№ 1-410/9(619)

Тарифы теплоснабжающей организации
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»,
с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ 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	2018	3 463,68	3 463,68	
			2019	3 463,68	3 550,29	
			2020	3 598,38	3 599,96	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	4 087,14	4 087,14	
			2019	4 156,42	4 260,35	
			2020	4 246,09	4 247,95	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 40 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2018 по 2027 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск» на 2018 год были установлены приказом Департамента от 29.11.2017 № 1-316/9(377) для Общества с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (далее – ООО «ВИГК») в размерах: 1 408,93 руб./Гкал (НДС не предусмотрен) на первое полугодие, 1 481,52 руб./Гкал (НДС не предусмотрен) на второе полугодие.

19.12.2018 между ООО «ВИГК» и администрацией Города Томска заключено концессионное соглашение, предусматривающее проведение мероприятий по капитальному ремонту и реконструкции объектов теплоснабжения поселка Светлый.

На основании представленных в Департамент концессионного соглашения и заявления ООО «ВИГК» на установление тарифов, в соответствии с подпунктом «и» пункта 7 Правил установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Департаментом предлагается установить с 27.12.2018 долгосрочные тарифы на период действия концессионного соглашения 2018-2027 годов.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы для ООО «ВИГК», владеющего муниципальными объектами теплоснабжения на основании концессионного соглашения, устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера предусмотренных конкурсной документацией и концессионным соглашением.

Установление тарифов в предлагаемых размерах с 27.12.2018 г. для ООО «ВИГК», владеющего объектами теплоснабжения на основании концессионного соглашения, производится с учетом распоряжения Губернатора Томской области от 29.11.2017 № 249-р «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Томской области на 2018 год» с изменениями от 26.06.2018, внесенными на основании Решения Думы Города Томска от 15.05.2018 № 823 об обращении Думы Города Томска к Губернатору Томской области по вопросу установления предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по муниципальному образованию «Город Томск» с 1 июля по 31 декабря 2018 года, превышающего индекс по Томской области более чем на величину отклонения по Томской области, в размере 41 %.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <***>
		тыс. руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	2018	13 343,51	1,00	0,00	0,86	0,84	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2019	13 343,51	1,00	2,05	0,80	0,75	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2020	13 343,51	1,00	0,00	0,75	0,70	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2021	13 343,51	1,00	1,95	0,70	0,65	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2022	13 343,51	1,00	1,15	0,60	0,60	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2023	13 343,51	2,00	0,97	0,55	0,55	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2024	13 343,51	2,00	0,56	0,50	0,50	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2025	13 343,51	2,00	0,29	0,40	0,45	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
	2026	13 343,51	2,00	0,22	0,35	0,40	а)	160,47	а)	-	-
							б)	3,66			
							в)	5 302,00			
2027	13 343,51	2,00	0,32	0,35	0,40	а)	160,47	а)	-	-	
						б)	3,66				
						в)	5 302,00				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	х	1715,56	
			2019	1526,04	1534,00	
			2020	1534,00	1582,63	
			2021	1582,63	1642,96	
			2022	1642,96	1687,96	
			2023	1687,96	1770,95	
			2024	1770,95	1808,23	
			2025	1808,23	1914,93	
			2026	1914,93	1932,97	
			2027	1932,97	2075,31	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	х	2024,36	
			2019	1831,25	1840,80	
			2020	1840,80	1899,16	
			2021	1899,16	1971,55	
			2022	1971,55	2025,55	
			2023	2025,55	2125,14	
			2024	2125,14	2169,88	
			2025	2169,88	2297,92	
2026	2297,92		2319,56			
2027	2319,56		2490,37			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 41 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2018 по 2027 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2027 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	2018	0,00	1,00	0,00	0,86	0,84	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2019	0,00	1,00	0,00	0,80	0,75	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2020	0,00	1,00	0,00	0,75	0,70	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2021	0,00	1,00	0,00	0,70	0,65	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2022	0,00	1,00	0,00	0,60	0,60	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2023	0,00	2,00	0,00	0,55	0,55	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2024	0,00	2,00	0,00	0,50	0,50	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2025	0,00	2,00	0,00	0,40	0,45	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
	2026	0,00	2,00	0,00	0,35	0,40	а) 9,75	-	-
							б) 14 125,3		
2027	0,00	2,00	0,00	0,35	0,40	а) 9,75	-	-	
						б) 14 125,3			

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

а) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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

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

а) снижение процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./м.куб.	2018	х	43,48	
			2019	43,48	45,34	
			2020	45,34	47,04	
			2021	47,04	49,04	
			2022	49,04	50,89	
			2023	50,89	53,05	
			2024	53,05	55,06	
			2025	55,06	57,38	
			2026	57,38	59,57	
2027	59,57	62,07				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 42 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск»:

№ пп	Наименование регулируемой организации	27.12.2018-31.12.2018				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	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	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		160,46	43,48	1 715,56	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		189,34	51,31	2 024,36	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 43 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск»:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *									
		147,54	43,48	1 526,04	-	-	**	45,34	1 534,00	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		177,05	52,18	1 831,25	-	-	**	54,41	1 840,80	-	-

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

** 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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 О.Н.Касьянова: ЗА
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА
 Е.В.Захарова: ЗА
 Е.А.Соколова: ЗА
 О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 44 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 29.11.2017 № 1-316/9(377) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная инвестиционная газовая компания» (ИНН 7014048076)»;

- от 13.12.2017 № 9-315/9(521) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная инвестиционная газовая компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»;

- от 29.11.2017 № 9-317/9(378) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная инвестиционная газовая компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель».

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

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

1) от 29.11.2017 № 1-316/9(377) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.12.2017);

2) от 29.11.2017 № 9-317/9(378) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.12.2017);

3) от 13.12.2017 № 9-315/9(521) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



А.А.Давидович

3.9	Налог на прибыль	16 944,76	0,00	-16 944,76	17 632,55	0,00	-17 632,55	18 327,45	19 060,55	-19 060,55	19 822,97	0,00	-19 822,97
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	x	20,00	0,00	x	20,00	20,00	0,00	20,00	0,00	x
3.10	Выдающиеся доходы/экономия средств, определенных в периодическом допосчетном периоде регулирования и подкрепления цен в текущем допосчетном периоде регулирования, в том числе:	104 222,37	-18 044,40	-122 266,77	0,00	41 406,64	62 109,97	62 109,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выдающиеся доходы	0,00	-18 044,40	-18 044,40	0,00	41 406,64	62 109,97	62 109,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	104 222,37	0,00	-104 222,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выдающиеся доходы/экономия средств от подполучения объектов выходящие доходы/экономия средств от подполучения объектов выходящие, подполучаемая нагрузка которых не превышает 0,1 ГВт/ч (составляя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 441 405,69	4 140 469,57	-300 936,10	4 634 554,96	4 310 675,75	-323 879,21	4 483 024,99	5 057 510,29	4 670 188,46	5 278 806,09	4 668 765,76	-410 040,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 707 843,06	3 659 074,23	-48 768,83	3 856 157,27	3 809 096,27	-47 060,99	3 961 460,12	4 170 819,70	4 127 041,45	4 337 652,49	4 305 338,63	-32 313,86
4.2	включая расходы по обеспечению нормативных запасов топлива, привлекенных для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	508 209,85	473 517,21	-34 692,64	544 030,81	493 391,72	-50 639,09	513 127,39	622 860,88	533 652,49	666 461,14	554 472,36	-111 988,77
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	500 000,72	466 912,95	-33 087,77	535 000,77	486 533,30	-48 477,47	505 984,23	613 522,38	526 223,60	655 398,95	546 746,32	-108 652,63
4.3.1.1	на тепловую энергию	493 498,00	461 759,23	-31 738,77	528 042,86	481 153,11	-46 889,75	500 399,24	604 556,27	520 415,21	646 075,21	540 711,40	-105 363,81
4.3.1.2	объем электрической энергии на производственные нужды	99,75	99,75	0,00	99,75	99,75	0,00	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	0,00
4.3.1.3	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,95	4,63	-0,32	5,29	4,82	-0,47	5,02	6,06	5,22	6,48	5,42	-1,06
4.3.1.4	на хозяйственные нужды ээ	6 502,72	5 153,73	-1 348,99	6 957,91	5 370,18	-1 587,72	5 984,99	7 966,11	5 806,39	8 523,74	6 034,92	-2 488,82
4.3.1.5	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.6	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	8 209,13	6 604,26	-1 604,87	9 030,04	6 868,43	-2 161,62	7 143,17	10 338,50	7 428,89	11 062,19	7 726,05	-3 336,14
4.3.2.1	на тепловую энергию ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды ээ	8 209,13	6 604,26	-1 604,87	9 030,04	6 868,43	-2 161,62	7 143,17	10 338,50	7 428,89	11 062,19	7 726,05	-3 336,14
4.3.2.3	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.4	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	701,35	625,63	-75,72	729,40	650,66	-78,74	676,68	788,92	703,75	820,48	731,90	-88,58
4.4.1	объем холодной воды на тепловые нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на тепломощность	224 651,42	7 252,50	-217 398,92	233 637,48	7 537,10	-226 100,38	7 760,79	252 702,30	7 990,77	262 810,39	8 222,86	-254 587,53
4.5.1	объем тепломощности на технологические нужды	4 963,86	210,03	-4 753,83	4 963,86	210,03	-4 753,83	210,03	4 963,86	210,03	4 963,86	210,03	-4 753,83
4.5.2	тариф на тепломощность	45,26	34,53	-10,73	47,07	35,89	-11,18	36,95	50,91	38,05	52,94	39,15	-11,79
V	Прибыль	67 779,05	67 779,05	0,00	67 779,05	67 779,05	0,00	67 779,05	67 779,05	67 779,05	67 779,05	67 779,05	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	доходы от реализации имущества (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	67 779,05	67 779,05	0,00	67 779,05	67 779,05	0,00	67 779,05	67 779,05	67 779,05	67 779,05	67 779,05	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.1	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.2	Результат деятельности до перехода к регулированию, включая расходы на регулирование	0,00	55 906,02	55 906,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.3	экономические обоснованные расходы, понесенные и доходы регулирующих организаций, необходимые полученные в период регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по ставке от сбалансированной энергетической системы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.4	холодная вода на тепловые нужды, расходуемая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.5	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, утвержденных постановлением тарифов	317 779,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО свободная валовая выручка	10 180 214,85	8 423 080,00	-1 757 134,85	10 009 904,64	8 698 568,07	-1 311 336,57	10 248 161,61	10 507 110,56	9 277 269,00	10 767 307,57	9 611 965,86	-1 155 341,71
1	Индекс потребительских цен	%	104,50	102,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
3	Индекс роста цен на пароснабжение	%	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь

Handwritten signature

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

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу г.Томск, ул. Нижне-Луговая, 87

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг ут./Гкал	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	приказ Департамента от 12.12.2018 №3-492	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг ут./Гкал**	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг ут./Гкал	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	приказ Минэнерго России от 20.08.2018 № 678	учтено на основании приказа Минэнерго в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабжения в целом по организации	м3*	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабжения по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0		
общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00		
эксплуатационный запас	тонн	101,40	101,40	101,40	101,40	101,40		
неснижаемый запас	тонн	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	приказ Департамента от 12.12.2018 №3-493	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя, 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 предложенной ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающей 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, теплоснабителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

котельной, расположенной по адресу г.Томск, ул. Нижне-Луговая, 87

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на	показатель на	показатель на	показатель на	показатель на	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
	2019 год	2020 год*	2021 год*	2022 год*	2023 год*			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	приказ Минэнерго России от 20.08.2018 № 678	учтено на основании приказа Минэнерго в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам теплоснабжения	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулированы определенными нормативами, утвержденными на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

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

Смета расходов и расчет тарифов на теплоноситель

ООО "Томскводоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО										
			2019		2020		2021		2022		2023		
			план	Год	план	Год	план	Год	план	Год	план	Год	
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	67 233,16	72 985,93	75 138,58	77 356,18	79 592,34						
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	1 855,73	1 855,73	1 855,73	1 855,73	1 855,73						
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	210,03	210,03	210,03	210,03	210,03						
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	1 645,70	1 645,70	1 645,70	1 645,70	1 645,70						
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обособления)	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.1.8	на другие нужды	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	36,23	39,33	40,49	41,69	42,89						
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
12	Выпадающие расходы/экономиа	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	67 233,16	72 985,93	75 138,58	77 356,18	79 592,34						
	Операционные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	руб.	67 233,16	72 985,93	75 138,58	77 356,18	79 592,34						
	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	НВВ	руб.	67 233,16	72 985,93	75 138,58	77 356,18	79 592,34						

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год
 ООО "Томскводоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2019 план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ		294 497,17	142 495,35	152 001,82
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	59 623,60	27 729,99	31 893,61
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	59 623,60	27 729,99	31 893,61
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 645,70	822,85	822,85
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	36,23	33,70	38,76
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	234 873,57	114 765,36	120 108,21
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	111,06	54,95	56,11
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 114,80	2 088,47	2 140,58
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	294 497,17	142 495,35	152 001,82
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям	м3	1 645,70	822,85	822,85

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

Федеральное казенное учреждение "Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области"

городского округа "Город Томск"

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	155,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	2 417,19
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	4 017,02
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

*-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 2019 год

Федеральное казенное учреждение "Исправительная колония № 3
Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской
области"

городского округа
"Город Томск"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	-	16 735 198,58
1.1	расходы на сырье и материалы	-	103 971,70
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	-	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	-	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	-	103 971,70
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	-	103 971,70
1.1.3.2	специальная одежда	-	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	-	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	-	0,00
1.2	расходы на топливо	-	11 278 064,94
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	2 200 219,39
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	2 200 219,39
1.3.1.1	на технологические нужды	-	2 200 219,39
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	-	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	-	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00
1.4	расходы на холодную воду	-	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	-	123 871,36
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	4 017,02
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	30,84
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	137 720,53
1.6.1.	амортизация основных средств	-	137 720,53
1.6.2.	амортизация прочего имущества	-	0,00
1.7	оплата труда всего	-	1 626 376,24
1.7.1	оплата труда производственного персонала	-	1 404 971,12
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	-	7,71
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	-	15 192,08
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	-	221 405,12
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	-	0,79
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	-	23 238,50
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	491 165,62
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	424 301,28
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	66 864,35
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	-	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	-	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	-	757 844,25

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	-	0,00
1.11.1.1	по договорам	-	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	-	0,00
1.11.2	регламентные работы	-	61 714,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	-	696 130,25
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	-	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-	0,00
1.12.1.	услуги связи	-	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	-	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	-	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	-	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	-	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	374,96
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	-	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	-	0,00
1.14.3.	концессионная плата	-	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	-	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	-	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	-	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	-	15 589,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	-	0,00
1.18.1.4	аттестация	-	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	-	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд	-	0,00

1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	-	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	-	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	-	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	-	15 589,58
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	-	0,00
1.19.2.	земельный налог	-	0,00
1.19.3.	транспортный налог	-	0,00
1.19.4.	водный налог	-	0,00
1.19.5.	прочие налоги	-	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	-	16 263,76
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	-	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	16 263,76
2.4.1	расходы на услуги банков	-	16 263,76
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	-	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	0,00
3.3	резервный фонд	-	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00
3.4.1		-	
3.4.2		-	
3.4.3		-	
3.4.4		-	
IV	налог на прибыль	-	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	-	0,00
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	-	0,00
IV.2.	<i>то же в %</i>	-	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	-	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	-	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	-	16 751 462,34
VII	товарная продукция	-	16 751 462,34
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	-	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	-	16 751 462,34
2	Финансовый результат от реализации	-	0,00

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	-	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	-	16 751 462,34

[Handwritten signature]

Список листов

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2021 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "ТЭП Лоскутово"

потребителям котельной, расположенной по адресу деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021
		эксперт	эксперт	эксперт
1	2	3	4	5
I	Отпуск тепловой энергии			
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	17 368,36	17 368,36	17 368,36
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	17 368,36	17 368,36	17 368,36
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 165 104,83	3 239 991,21	3 335 894,95
	базовый уровень операционных расходов	3 165 104,83	3 165 104,83	0,00
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	81 898,69	0,00	0,00
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 787 364,95	2 864 132,18	2 940 503,47
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	96 810,31	0,00	0,00
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	66 775,00	0,00	0,00
2.6	расходы на служебные командировки	0,00		
2.7	расходы на обучение персонала	0,00		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	132 255,87		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00		
2.11	Прочие операционные расходы	0,00		
	Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1			
	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде			
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,046	1,034	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	88,24	88,24	88,24
	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	10,32	10,32	10,32
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
	индекс изменения операционных расходов	x	1,024	1,030
III	Неподконтрольные расходы	9 037 535,53	5 903 501,17	5 885 150,37
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00

Handwritten signature

3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 758 137,18	4 675 951,92	4 627 581,52
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16 272,61	16 492,29	17 096,34
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	16 272,61	16 492,29	17 096,34
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.3.4.1		0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	841 784,22	864 967,92	888 032,05
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	547 185,24	562 913,30	577 923,23
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	294 598,98	302 054,62	310 108,82
3.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	40 125,05	40 666,74	41 764,74
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	40 125,05	40 666,74	41 764,74
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	3 049 582,47	0,00	0,00
3.8.1		3 049 582,47	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	331 634,01	305 422,31	310 675,72
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
	экономия средств	0,00	0,00	0,00
	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	21 292 394,74	21 704 160,46	22 157 202,22
4.1	расходы на топливо	16 730 515,81	16 885 672,77	17 043 323,42
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	4 275 219,72	4 522 476,88	4 806 027,55
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 275 219,72	4 522 476,88	4 806 027,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00		
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	расходы на теплоноситель	58,06	59,96	62,35
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-2 119 305,80	-2 119 305,80

	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-2 119 305,80	-2 119 305,80
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	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 НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	33 495 035,09	28 728 347,04	29 258 941,74

**Общество с ограниченной ответственностью
"ТЭП Лоскутово"**

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2021 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	154,9	154,9	154,9	Приказ Департамента от 20.12.2018 №3-696	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	154,9	154,9	154,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 496,6	4 496,6	4 496,6	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	4 496,6	4 496,6	4 496,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	4 937,1	4 937,1	4 937,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	4 937,1	4 937,1	4 937,1		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	59,8	59,8	59,8	Приказ Департамента от 20.11.2018 №3-697	
эксплуатационный запас, тн	0,0	0,0	0,0		
неснижаемый запас, тн	59,8	59,8	59,8		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,0	0,0	0,0		

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

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

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

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

ООО "ДНР"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельная «Басандайская Жемчужина»,
расположенная по адресу: г. Томск, ул.
Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа
«город Томск»

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	221,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	251,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	-
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

ООО "ДНР"

котельная «Басандайская Жемчужина», расположенная по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город Томск»

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
		I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	13 333,28	24 266,82	10 933,54
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	13 333,28	24 266,82	10 933,54
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 333,28	13 333,28	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	10 933,54	10 933,54
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	941 871,60	775 026,72	-166 844,89
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	152 266,39	132 160,66	-20 105,73
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	152 266,39	132 160,66	-20 105,73
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	152 266,39	132 160,66	-20 105,73
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	23,50	22,37	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,48	5,91	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 152 040,89	1 283 739,14	-868 301,75
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 587 227,79	1 128 944,87	-458 282,92
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,50	4,57	-1,93
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 349,07	20 586,16	237,08
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	564 813,10	154 794,27	-410 018,83
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,64	0,60	-1,04
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 718,14	21 430,24	-7 287,90
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	649 916,35	387 689,22	-262 227,13
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	479 342,79	340 941,35	-138 401,44
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	170 573,56	46 747,87	-123 825,69
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	53 689,20	0,00	-53 689,20
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	53 689,20	0,00	-53 689,20

1.11.1.1	по договорам	53 689,20	0,00	-53 689,20
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	117 022,06	12 125,85	-104 896,21
1.12.1	услуги связи	0,00	169,35	169,35
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	60 162,06	5 956,50	-54 205,56
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	56 860,00	6 000,00	-50 860,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	359 659,92	0,00	-359 659,92
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	248 398,26	0,00	-248 398,26
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	111 261,66	0,00	-111 261,66
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	29 437,37	11 205,06	-18 232,31
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	13 437,37	5 565,21	-7 872,16
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	13 437,37	5 565,21	-7 872,16
1.18.6	расходы на сбыт	16 000,00	5 639,85	-10 360,15
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	0,00	12 837,39	12 837,39
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	12 837,39	12 837,39
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	12 837,39	12 837,39
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	26 390,51	26 390,51
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	26 390,51	26 390,51
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00

VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 469 237,06	2 665 441,38	-1 803 795,68
VII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внебюджетные расходы всего	4 469 237,06	2 639 050,87	-1 830 186,19
2	Финансовый результат от реализации	0,00	26 390,51	26 390,51
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	26 390,51	26 390,51
3	необходимая валовая выручка, всего	4 469 237,06	2 665 441,38	-1 803 795,68

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8

Handwritten signature

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, 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»

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	159,4	-	-	-	-	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-096	Учтены согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 054 881,3	-	-	-	-	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Минэнерго России в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 785,2	5 785,2	5 785,2	5 785,2	5 785,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 785,2	5 785,2	5 785,2	5 785,2	5 785,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 312 924,4	-	-	-	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 953,2	1 953,2	1 953,2	1 953,2	1 953,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 953,2	1 953,2	1 953,2	1 953,2	1 953,2		

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

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

Ella

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

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 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		2020		2021		2022		2023	
		план организации	эксперт в целом по году	эксперт в целом по году	эксперт в целом по году	эксперт в целом по году	эксперт в целом по году	эксперт в целом по году			
1	2	3	3	4	5	6	7				
I	Отпуск тепловой энергии										
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора /из тепловой сети), Гкал	15 575,34	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	15 575,34	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92	15 315,92
II	Операционные (подконтрольные расходы)	28 387 251,56	16 658 237,12	17 052 371,01	17 557 121,19	18 076 811,98	18 076 811,98	18 076 811,98	18 076 811,98	18 076 811,98	18 076 811,98
	базовый уровень операционных расходов	28 387 251,56	16 658 237,12	8 343 140,42	8 343 140,42	16 658 237,12	16 658 237,12	16 658 237,12	16 658 237,12	16 658 237,12	16 658 237,12
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	949 536,10	965 499,92	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4 235 027,04	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	оплата труда всего, в том числе:	17 291 591,70	12 445 703,68	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 946 750,05	3 180 485,04	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	905 541,99	2 958,73	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	расходы на служебные командировки	22 103,41	2 041,09	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	расходы на обучение персонала	36 701,29	37 485,59	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	24 063,07	-	-	-	-	-	-	-	-
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	-	139,78	139,78	139,78	139,78	139,78	139,78	139,78	139,78	139,78
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	индекс изменения операционных расходов	-	x	1,024	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
III	Неподконтрольные расходы	6 512 046,34	4 137 494,92	3 879 585,99	3 994 552,46	4 112 935,12	4 112 935,12	4 112 935,12	4 112 935,12	4 112 935,12	4 112 935,12
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	448 890,47	1 932,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	277 448,38	32 850,77	33 893,22	35 161,32	36 480,15	37 851,73	37 851,73	37 851,73	37 851,73	37 851,73
13.1	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	2 989,66	2 190,63	2 190,63	2 190,63	2 190,63	2 190,63	2 190,63	2 190,63	2 190,63	2 190,63
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	193 839,32	4 534,39	4 688,56	4 876,10	5 071,14	5 273,99	5 273,99	5 273,99	5 273,99	5 273,99
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	80 619,40	26 125,76	27 014,03	28 094,60	29 218,38	30 387,11	30 387,11	30 387,11	30 387,11	30 387,11
13.3.1	налог на имущество организаций	4 776,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.2	земельный налог	25 950,94	26 125,76	27 014,03	28 094,60	29 218,38	30 387,11	30 387,11	30 387,11	30 387,11	30 387,11
13.3.3	транспортный налог	1 108,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.5	прочие налоги	48 783,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 222 060,69	3 739 953,99	3 841 160,96	3 954 859,33	4 071 923,16	4 192 452,09	4 192 452,09	4 192 452,09	4 192 452,09	4 192 452,09
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	61 577,90	4 531,81	4 531,81	4 531,81	4 531,81	4 531,81	4 531,81	4 531,81	4 531,81	4 531,81
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	прочие неподконтрольные расходы		358 226,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	налог на прибыль	502 068,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	21 156 049,76	18 225 213,71	18 538 207,14	18 889 111,89	19 372 879,67	19 952 243,49	19 952 243,49	19 952 243,49	19 952 243,49	19 952 243,49
4.1	расходы на топливо (основное)	15 363 190,32	13 601 397,06	13 721 962,51	13 880 217,74	14 163 630,01	14 539 752,28	14 539 752,28	14 539 752,28	14 539 752,28	14 539 752,28
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 731 504,10	4 550 162,82	4 741 269,42	4 930 919,94	5 128 156,47	5 328 154,30	5 328 154,30	5 328 154,30	5 328 154,30	5 328 154,30
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	24 576,64	4 550 162,82	4 741 269,42	4 930 919,94	5 128 156,47	5 328 154,30	5 328 154,30	5 328 154,30	5 328 154,30	5 328 154,30

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	5 706 927,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на холодную воду	61 355,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	расходы на теплоноситель	0,00	73 653,83	74 975,21	77 974,21	81 093,18	84 336,91
V	Прибыль	2 008 275,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	2 008 275,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	67 330,45	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	18 846 412,40	4 348 558,11	1 534 199,78	358 868,15	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	76 910 035,65	43 436 834,31	41 004 363,92	40 799 653,69	41 562 626,77	42 798 964,74

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (газ)	%	103,80%	100,40%	100,70%	101,70%	102,40%
	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

Eller

Акционерное общество «ТомскРТС»

Расчет стоимости теплоносителя на 2019 год

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 Пугачева 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

№ п./п.	Наименование статьи	Ед.изм.	2019				2020				2021				2022				2023				
			План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		План ДТР Томской области		
			Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХВО, всего	м³	2 313,52	34,53	79 875,86	2 254,93	36,06	81 308,86	2 254,93	37,50	84 561,22	2 254,93	39,00	87 943,66	2 254,93	40,56	91 461,41	2 254,93	40,56	91 461,41	2 254,93	40,56	91 461,41
1.1.	для нужд отопления и вентилиации (по нормативу)	м³	1 953,20	34,53	67 435,57	1 953,20	36,06	70 429,19	1 953,20	37,50	73 246,36	1 953,20	39,00	76 176,22	1 953,20	40,56	79 223,27	1 953,20	40,56	79 223,27	1 953,20	40,56	79 223,27
1.2.	на ГВС (по утвержденной схеме тепловых сетей)	м³	165,00	34,53	5 696,23	165,00	36,06	5 949,62	165,00	37,50	6 187,61	165,00	39,00	6 435,11	165,00	40,56	6 692,52	165,00	40,56	6 692,52	165,00	40,56	6 692,52
1.3.	на компенсацию потерь пара	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	на другие нужды (везде п.1.1 - 1.3)	м³	195,32	34,53	6 743,56	136,72	36,06	4 930,04	136,72	37,50	5 127,25	136,72	39,00	5 332,34	136,72	40,56	5 545,63	136,72	40,56	5 545,63	136,72	40,56	5 545,63
2.	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
7.	Единый социальный налог	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
9.	Ставка платежей в фонд социального страхования	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
11.	Прочие целевые расходы всего, в том числе:	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
12.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	*	*	79 875,86	*	*	81 308,86	*	81 308,86	*	84 561,22	*	87 943,66	*	91 461,41	*	91 461,41	*	91 461,41	*	91 461,41	*	91 461,41
	Тариф, руб./м³				37,71			37,71		39,06		40,78		42,26		44,10		46,14		48,26		50,56	
	1 полугодие			37,71		37,71		37,71		39,06		40,78		42,26		44,10		46,14		48,26		50,56	
	2 полугодие			37,71		37,71		37,71		39,06		40,78		42,26		44,10		46,14		48,26		50,56	
	темп роста тарифа 1 полугодия			63,20%		63,20%		63,20%		63,20%		63,20%		63,20%		63,20%		63,20%		63,20%		63,20%	
	темп роста тарифа 2 полугодия			100,00%		100,00%		100,00%		100,00%		100,00%		100,00%		100,00%		100,00%		100,00%		100,00%	
	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретенной у других организаций	руб./м³	*	*	37,71	*	*	38,39	*	39,92	*	41,52	*	43,18	*	44,94	*	46,78	*	48,68	*	50,64	*
13.	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии				73 653,83			74 975,21		77 974,21		81 093,18		84 336,91		87 730,66		91 276,59		94 984,87		98 848,91	

В.В.В.

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 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 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

открытая система

наименование показателя	Период регулирования 2019 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01.-30.06.	01.07.-31.12.
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	38 239,74	18 729,41	19 510,33
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м ³	x	x	x
тариф на холодную воду, руб./ м ³	x	x	x
расходы на теплоноситель	6 222,03	3 111,02	3 111,02
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м ³	165,00	82,50	82,50
тариф на теплоноситель, руб./м ³	x	37,71	37,71
расходы на тепловую энергию	32 017,71	15 618,39	16 399,31
объем тепловой энергии, Гкал	11,25	5,63	5,63
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 845,68	2 776,27	2 915,08
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	38 239,74	18 729,41	19 510,33
Отпущено горячей воды всего, м ³ , в том числе:	165,00	82,50	82,50
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	165,00	82,50	82,50
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	x	227,02	*
темп роста, %	x	99,37	*
компонент на холодную воду, руб./м³	x	37,71	37,71
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	2 776,27	2 915,08

* 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

Акционерное общество «ТомскРТС»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	159,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-696	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	157,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 054 881,3	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	38 681,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 312 924,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	140 136,2		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	245 242 190,02	223 799 015,74	-21 443 174,27
1.1	Расходы на сырье и материалы	3 121 281,36	2 992 295,27	-128 986,09
1.2	Расходы на топливо	117 000 149,53	103 363 220,15	-13 636 929,38
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	31 893 298,07	30 341 284,88	-1 552 013,19
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	31 762 298,61	30 205 639,07	-1 556 659,54
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	130 999,45	135 645,80	4 646,35
1.4	Расходы на холодную воду	203 151,63	0,00	-203 151,63
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	1 856 433,31	1 856 433,31
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 815 163,90	503 705,10	-4 311 458,80
1.7	Оплата труда всего	47 069 263,62	46 819 465,29	-249 798,33
1.8	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 214 917,61	13 860 239,94	-354 677,67
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	11 921 049,64	14 865 680,92	2 944 631,28
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	541 918,40	543 205,95	1 287,55
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	4 553 035,45	1 544 060,20	-3 008 975,25
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	6 385 375,67	3 097 995,11	-3 287 380,56
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	9 795,94	6 892,00	-2 903,94
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	2 179 548,17	421 939,66	-1 757 608,51
1.15	Расходы на служебные командировки	116 644,79	90 274,05	-26 370,74
1.16	Расходы на обучение персонала	149 290,39	86 485,31	-62 805,08
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	496 564,85	91 776,95	-404 787,90
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	3 306 918,42	3 306 918,42
1.19.	Налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	571 741,00	7 143,24	-564 597,76
II	Внерезультативные расходы, всего	4 316 980,68	0,00	-4 316 980,68
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	4 316 980,68	0,00	-4 316 980,68
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00

2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	21 405 552,05	8 840 000,00	-12 565 552,05
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	15 000 000,00	8 840 000,00	-6 160 000,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	предпринимательская прибыль	6 405 552,05	0,00	-6 405 552,05
IV	Налог на прибыль	5 351 388,01	1 768 000,00	-3 583 388,01
IV.1.	Финансовый результат от реализации	6 665 829,64	8 840 000,00	2 174 170,36
IV.2.	то же в %	2,70	3,98	1,29
V	результат деятельности по итогам 2016, 2017 гг.	13 789 807,66	-17 409 880,88	-31 199 688,55
VI	Необходимая валовая выручка, всего	290 105 918,42	216 997 134,86	-73 108 783,56

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	индекс потребительских цен	104,60%
2	индекс роста цен на электрическую энергию	105,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50%
4	индекс роста цен на топливо (газ)	103,80%

ЭАП.

Акционерное общество «ТомскРТС»

Расчет стоимости теплоносителя на 2019 год (потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80)

№ п./п.	Наименование статьи	Ед.изм.	2019		
			План ДТР Томской области		
			всего год		
			Объем	Цена (тариф)	Затраты
(кол-во)	руб.коп. за ед.изм.	Сумма			
1	2	3	7	8	5
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	м ³	202 809,85	-	-
2.	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	кВт.ч.	-	-	-
	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	м ³	-	-	-
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	*	*	*	373 040,91
3.1.	Сульфоуголь (катионит)	тн	*	*	899,45
3.3.	Соль	тн	*	*	369 028,98
3.4.	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	*	*	*	3 112,48
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	-
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	5,00	*	*
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	*	*	1 635 042,91
7.	Единый социальный налог	*	*	*	490 512,87
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	*	*	2 452,56
9.	Ставка платежей в фонд социального страхования	*	*	*	0,15
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	-
11.	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	*	*	*	-
12.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	*	*	*	2 501 049,26
	Тариф, руб./м³				
	1 полугодие				13,18
	темп роста тарифа 1 полугодия				100,00%
	2 полугодие				13,32
	темп роста тарифа 2 полугодия				101,10%
13.	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	*	-	13,25
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		-	-	1 856 433,31

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

Акционерное общество «ТомскРТС»
 потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80

открытая система

наименование показателя	Период регулирования 2019 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01 -30.06	01.07 - 31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	6 501 425,23	3 212 803,18	3 288 622,05
расходы на холодную воду			
расходы на теплоноситель	644 615,95	320 551,68	324 064,27
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	48 660,00	24 330,00	24 330,00
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	13,18	13,32
расходы на тепловую энергию	5 856 809,28	2 892 251,50	2 964 557,78
объем тепловой энергии, Гкал	3 318,13	1 659,06	1 659,06
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	1 765,10	1 743,30	1 786,89
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	6 501 425,23	3 212 803,18	3 288 622,05
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	48 660,00	24 330,00	24 330,00
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	48 660,00	24 330,00	24 330,00
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м ³	x	132,05	*
темп роста, %	x	100,00	*
компонент на холодную воду, руб./м3	x	13,18	13,32
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	1 743,30	1 786,89

* 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

Акционерное общество «ТомскРТС»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год,

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	159,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-209	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	226,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 054 881,3	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1 200,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 312 924,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	580,7		

*-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.

Eller

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 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»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	31 536 019,64	15 381 902,32	-16 154 117,32
1.1	Расходы на сырье и материалы	773 239,06	497 431,56	-275 807,50
1.2	Расходы на топливо	5 832 352,22	3 524 586,91	-2 307 765,31
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 606 412,86	1 320 671,19	-285 741,67
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 596 944,27	1 320 671,19	-276 273,08
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	9 468,59	0,00	-9 468,59
1.4	Расходы на холодную воду	3 980,06	0,00	-3 980,06
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	20 049,18	20 049,18
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	29 952,58	3 114,28	-26 838,30
1.7	Оплата труда всего	14 943 886,20	6 541 956,55	-8 401 929,66
1.8	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 507 076,08	1 972 399,90	-2 534 676,18
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 067,70	2 121,09	1 053,38
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	2 659 029,82	1 457 938,06	-1 201 091,76
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	360 225,96	0,00	-360 225,96
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	6 215,38	4 790,30	-1 425,08
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	589 467,52	19 356,00	-570 111,52
1.15	Расходы на служебные командировки	8 515,73	0,00	-8 515,73
1.16	Расходы на обучение персонала	14 139,83	0,00	-14 139,83
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	146 330,06	0,00	-146 330,06
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	3 195,74	3 195,74
1.19.	Налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	54 128,58	14 291,57	-39 837,01
II	Внерезервные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00

2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 284 709,94	0,00	-1 284 709,94
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	предпринимательская прибыль	1 284 709,94	0,00	-1 284 709,94
IV	Налог на прибыль	321 177,49	0,00	-321 177,49
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	6 665 829,64	0,00	-6 665 829,64
IV.2.	<i>то же в %</i>	2,70	0,00	-2,70
V	результат деятельности по итогам 2016, 2017 гг.	19 368 866,11	1 594 687,86	-17 774 178,25
VI	Необходимая валовая выручка, всего	52 510 773,18	16 976 590,18	-35 534 183,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	индекс потребительских цен	104,60%
2	индекс роста цен на электрическую энергию	105,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	104,30%

Акционерное общество «ТомскРТС»

Расчет стоимости теплоносителя на 2019 год

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

№ п./п.	Наименование статьи	Ед.изм.	2019		
			План ДТР Томской области		
			всего год		
			Объем	Цена (тариф)	Затраты
(кол-во)	руб.коп. за ед.изм.	Сумма			
1	2	3	7	8	5
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	м ³	2 182,70	34,53	75 359,27
1.1.	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	580,70	34,53	20 049,18
1.2.	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	1 602,00	34,53	55 310,09
1.3.	на компенсацию потерь пара	м ³	-	-	-
1.4.	на другие нужды (кроме п.1.1 - 1.3)	м ³	-	-	-
2.	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	кВт.ч.	-	-	-
	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	м ³	-	-	-
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	*	*	*	-
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	-
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	-	*	*
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	-	*	-
7.	Единый социальный налог	*	*	*	-
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	*	*	-
9.	Ставка платежей в фонд социального страхования		*	*	-
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	-
11.	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	*	*	*	-
12.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	*	*	*	75 359,27
	Тариф, руб./м³				
	1 полугодие				34,53
	темп роста тарифа 1 полугодия				57,66%
	2 полугодие				34,53
	темп роста тарифа 2 полугодия				100,00%
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		-	-	20 049,18

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители 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»

открытая система

наименование показателя	Период регулирования 2019 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01 -30.06	01.07 - 31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	531 085,51	259 740,60	271 344,90
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	x	x	x
тариф на холодную воду, руб./ м3	x	x	x
расходы на теплоноситель	55 310,09	27 655,05	27 655,05
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	1 602,00	801,00	801,00
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	34,53	34,53
расходы на тепловую энергию	475 775,41	232 085,56	243 689,86
объем тепловой энергии, Гкал	109,24	54,62	54,62
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	4 355,31	4 249,08	4 461,53
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	531 085,51	259 740,60	271 344,90
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	1 602,00	801,00	801,00
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	1 602,00	801,00	801,00
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	x	324,27	*
темп роста, %	x	97,16	*
компонент на холодную воду, руб./м3	x	34,53	34,53
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	4 249,08	4 461,53

* 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

Акционерное общество «ТомскРТС»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год,

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	159,4	Приказ Департамента тарифного регулирования 20.12.2018 №3-696	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	157,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 054 881,3	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	4 204,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 312 924,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2 257,8		

*-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, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

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

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	29 210 671,60	26 231 209,16	-2 979 462,44
1.1	Расходы на сырье и материалы	602 722,66	405 500,00	-197 222,66
1.2	Расходы на топливо	12 608 231,50	12 411 781,43	-196 450,07
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 450 089,28	2 246 050,54	-204 038,73
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 435 517,08	2 246 050,54	-189 466,54
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	14 572,20	0,00	-14 572,20
1.4	Расходы на холодную воду	72 666,77	0,00	-72 666,77
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	93 332,42	93 332,42
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	34 506,92	49 325,00	14 818,08
1.7	Оплата труда всего	5 436 151,30	4 378 827,91	-1 057 323,39
1.8	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 641 717,69	1 287 290,93	-354 426,76
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 750 144,00	3 516 424,26	-233 719,74
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 792,64	8 678,48	4 885,84
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	1 801 024,09	1 357 630,19	-443 393,90
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	629 318,25	126 233,31	-503 084,93
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	785,41	529,47	-255,94
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	99 131,61	0,00	-99 131,61
1.15	Расходы на служебные командировки	13 105,75	8 942,20	-4 163,55
1.16	Расходы на обучение персонала	21 761,25	39 530,60	17 769,35
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	34 279,21	4 318,45	-29 960,76
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	296 183,28	296 183,28
1.19.	Налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	11 243,28	630,69	-10 612,59
II	Внерезервационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00

2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	829 393,39	0,00	-829 393,39
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	предпринимательская прибыль	829 393,39	0,00	-829 393,39
IV	Налог на прибыль	207 348,35	0,00	-207 348,35
IV.1.	Финансовый результат от реализации	829 393,39	0,00	-829 393,39
IV.2.	то же в %	2,70	0,00	-2,70
V	результат деятельности по итогам 2016, 2017 гг.	0,00	-2 570 325,36	-2 570 325,36
VI	Необходимая валовая выручка, всего	30 247 413,34	23 660 883,80	-6 586 529,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	индекс потребительских цен	104,60%
2	индекс роста цен на электрическую энергию	105,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50%
4	индекс роста цен на топливо (газ)	103,80%

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ Департамента об утвержденных	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	Учтены согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	154,5	154,5		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	154,5	154,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	50 649,2	50 649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2,3	2,3		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2,3	2,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	145 313,8	145 313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2,2	2,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2,2	2,2		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-	-	-	не утверждались	
эксплуатационный запас	-	-	-		
неснижаемый запас	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	-	-	-		

* - 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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск»

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года			
		план организации	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение скорректирован ного показателя от утвержденной величины
			в целом по году	в целом по году	
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 789,17	361,36	250,28	-
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 789,17	361,36	250,28	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	609 894,68	603 795,73	607 279,17	3 483,44
2.1	Базовый уровень операционных расходов	586 437,19	586 437,19	586 437,19	-
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	777 034,65	511 233,69	515 727,91	4 494,22
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	442 572,37	413 126,86	415 510,29	2 383,42
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15 711,22	7 009,75	7 202,32	192,58
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	222 720,08	89 998,90	90 518,12	519,22
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 916,29	1 098,18	2 497,18	1 399,00
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
3.9	Налог на прибыль	18 822,94	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	445 575,52	455 845,53	372 471,49	-83 374,03
4.1	Расходы на топливо (основное)	232 555,14	239 031,78	162 258,93	- 76 772,85
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	212 943,29	212 568,85	207 155,58	- 5 413,27
4.4	Расходы на холодную воду	77,09	-	-	-
4.5	Расходы на теплоноситель	-	4 244,90	3 056,98	- 1 187,92
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-

	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	1 423 982,84	96 103,57	231 220,47	135 116,90
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	96 103,57	231 220,47	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 832 504,85	1 666 978,52	1 726 699,04	59 720,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волянова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское
городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ Департамента об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	Учтены согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	157,6	157,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	157,6	157,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации (локальные котельные)	Гкал*	50 649,2	50 649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	530,0	530,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	530,0	530,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (локальные котельные)	м3*	145 313,8	145 313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	52,1	52,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,1	52,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3	52,1	52,1		
нормативный запас топлива, в том числе:	-	-	-	не утверждались	
эксплуатационный запас	-	-	-		
неснижаемый запас	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	-	-	-		

*-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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

Акционерное общество "ТомскРТС"

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

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года				отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
		план организации	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке		
			в целом по году	в целом по году		
1	2	3	4	5	6	
I	Отпуск тепловой энергии					
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 789,17	1 604,14	1 550,62	-	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-	
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 789,17	1 604,14	1 550,62	-	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 673 674,45	2 646 937,70	2 662 208,50	15 270,79	
2.1	Базовый уровень операционных расходов	2 570 840,82	2 570 840,82	2 570 840,82	-	
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01	
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-	
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-	
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-	
III	Неподконтрольные расходы	1 680 638,91	1 119 193,50	1 123 969,96	4 776,45	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	502,59	-	-	-	
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	885 347,33	787 059,80	785 755,14	- 1 304,66	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	28 861,01	5 579,75	3 457,21	- 2 122,54	
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	460 618,63	320 819,32	322 670,20	1 850,88	
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-	
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	11 280,06	5 734,64	12 087,41	6 352,76	
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-	
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-	
3.9	Налог на прибыль	58 805,86	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 981 407,11	2 052 718,87	1 955 033,74	-97 685,13	
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 337 222,64	1 424 592,49	1 357 645,27	- 66 947,22	
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	642 662,07	614 102,73	583 835,88	- 30 266,85	
4.4	Расходы на холодную воду	1 522,40	-	-	-	
4.5	Расходы на теплоноситель	-	14 023,64	13 552,59	- 471,05	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-	
	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-	

	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	1 844 362,82	- 158 861,99	- 311 395,58	- 152 533,59
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016, 2017 гг.</i>	-	- 158 861,99	- 311 395,58	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 335 720,47	5 659 988,08	5 429 816,61	-230 171,47

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

Eller

№ п/п	Наименование показателя	2018-2027									
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
		Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году	Департамент в целом по году
3.1.1.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	41 392 516,81	43 843 987,09	45 791 957,24	46 533 131,60	48 628 111,45	50 818 827,04	53 109 695,59	55 505 340,24	58 010 599,73	60 630 538,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	30 342 999,18	32 235 793,30	33 609 849,66	35 042 990,43	36 537 756,26	38 096 797,02	39 722 876,54	41 418 877,47	43 187 806,44	45 032 799,36
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 180 712,54	1 230 302,47	1 262 290,33							
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 274 830,65	9 750 599,48	10 267 381,25	10 811 552,46	11 384 564,74	11 987 946,67	12 623 307,84	13 292 343,16	13 996 837,34	14 738 669,72
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	9 274 830,65	9 750 599,48	10 267 381,25	10 811 552,46	11 384 564,74	11 987 946,67	12 623 307,84	13 292 343,16	13 996 837,34	14 738 669,72
4.3.1.2	тарифы на электрическую энергию на территории	0,00									
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	тарифы на тепловую энергию на территории	0,00									
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	593 974,43	627 291,84	652 436,00	678 588,71	705 790,45	734 083,35	763 511,21	794 119,61	825 955,94	859 069,52
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,05	44,41	46,19	48,04	49,97	51,97	54,05	56,22	58,47	60,82
V	Прибыль	0,00	1 300 000,00	0,00	1 300 000,00	800 000,00	700 000,00	420 000,00	230 000,00	180 000,00	274 620,66
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	1 300 000,00	0,00	1 300 000,00	800 000,00	700 000,00	420 000,00	230 000,00	180 000,00	274 620,66
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	2,05	0,00	1,95	1,15	0,97	0,56	0,29	0,22	0,33
	расчетная предпринимательская прибыль	1 404 884,80	1 463 007,75	1 524 787,89	1 553 282,20	1 618 879,47	1 681 125,15	1 740 425,15	1 808 418,93	1 869 346,35	1 935 759,58

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

ООО "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной поселка Светлый городского округа "Город Толька"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018-2027 годы

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	Приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, учтенные в целом по организации	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	приказ Департамента от 22.11.2017 №3-338	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47		принят согласно приложению 2 к концессионному соглашению в отношении муниципального имущества жизнеобеспечивающих систем города Толька от 19.12.2018
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	5 302,00	Приказ Минэнерго от 18.09.17 № 863	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при расчете необходимой тепловой выработки	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30	14 125,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60		
эксплуатационный запас	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
несжигаемый запас	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	приказ Департамента от 22.11.2017 №3-337	
нормативы запаса топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	43,53	43,53	43,53	43,53	43,53	43,53	43,53	43,53	43,53	43,53		

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

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

открытая
система

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"
поселка Светлый городского округа «Город Томск»

наименование показателя	Период регулирования 2018 год			
	всего	ДТР ТО		01.07.2018- 31.12.2018
		01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018	
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	15 659 646,91	6 062 378,22	9 597 268,69	
расходы на холодную воду				
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х	х	х	х
тариф на холодную воду, руб./ м3	х	х	х	х
расходы на теплоноситель	5 030 007,02	2 429 453,36	2 600 553,66	
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	119 618,58	59 809,29	59 809,29	
тариф на теплоноситель, руб./м3	х	40,62	43,48	
расходы на тепловую энергию	10 629 639,88	3 632 924,86	6 996 715,03	
объем тепловой энергии, Гкал	7 121,05	3 042,65	4 078,40	
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	1 492,71	1 194,00	1 715,56	
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	15 659 646,91	6 062 378,22	9 597 268,69	
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	119 618,58	59 809,29	59 809,29	
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	
сторонним потребителям	119 618,58	59 809,29	59 809,29	

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

открытая
система

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"
метод экономически обоснованных расходов (затрат)

наименование показателя	Период регулирования 2019 год			
	всего	ДТР ТО		01.07.2019- 31.12.2019
		01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	17 792 314,46	8 824 302,58	8 968 011,88	
расходы на холодную воду				
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х	х	х	х
тариф на холодную воду, руб./ м3	х	х	х	х
расходы на теплоноситель	5 312 261,14	2 600 507,93	2 711 753,21	
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	119 618,58	59 809,29	59 809,29	
тариф на теплоноситель, руб./м3	х	43,48	45,34	
расходы на тепловую энергию	12 480 053,32	6 223 794,65	6 256 258,67	
объем тепловой энергии, Гкал	8 156,79	4 078,40	4 078,40	
тариф на тепловую энергию, руб./ Гкал	1 530,02	1 526,04	1 534,00	
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	17 792 314,46	8 824 302,58	8 968 011,88	
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	119 618,58	59 809,29	59 809,29	
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	
сторонним потребителям	119 618,58	59 809,29	59 809,29	

