



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30.10.2023

№ 1-569/9(107)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на территории города Томска

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на территории города Томска согласно приложениям №№1 - 5 к настоящему приказу.

Начальник департамента



В.Ю. Трапезников

Приложение № 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-569/9(107)

Паспорт инвестиционной организации, осуществляющей регулируемы виды
деятельности в сфере теплоснабжения
АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ТомскРТС"
Местонахождение регулируемой организации	634050, Россия, г. Томск, пер. Нахановича, 4а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО "ТомскРТС" С.Я. Панасюк
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон: +7 (3822) 46-94-69, Факс: +7 (3822) 46-97-22, e-mail: tomskrts@interra.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	634050, г. Томск, проспект Ленина, д. 73
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Мэра Города Томска по городскому хозяйству
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(3822) 52-68-82

Приложение № 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-569/9(107)

Инвестиционная программа
АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы			Финансирование в т.ч. по годам				
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР					
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2024	2025	2026	2027											
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																								
1.1.2 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																								
1.1.2	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности	-	Тепловая сеть	Новые квартальные тепловые сети, расположенные в г.Томске	-	-	-	-	-	158	65,0	2,8368	Подземный	8,4552	2024	2024	147 796	147 796		0	147 796	0	0	0
1.1.3 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при отсутствии технической возможности																								
1.1.3.1	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б-1 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №2 микрорайона «Параларк»	-	Тепловая сеть	Новая магистральная тепловая сеть, расположенная в г.Томске, от тепловой камеры 112Б-1 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №2 микрорайона «Параларк», расположенного по ул. Енисейская, 35а	-	-	-	-	-	200	97,0	0,1560	Подземный	0,2800	2024	2024	9 815	1 340	8 475	0	9 815	0	0	0
1.1.3.2	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б-5 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №1 микрорайона «Параларк»	-	Тепловая сеть	Новая магистральная тепловая сеть, расположенная в г.Томске, от тепловой камеры 112Б-5 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №1 микрорайона «Параларк», расположенного по ул. Енисейская, 35а	-	-	-	-	-	200	92,0	0,1688	Подземный	2,0900	2024	2024	11 244	1 407	9 837	0	11 244	0	0	0
1.1.3.3	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б-5 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №5 микрорайона «Параларк»	-	Тепловая сеть	Новая магистральная тепловая сеть, расположенная в г.Томске, от тепловой камеры 112Б-5 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №5 микрорайона «Параларк», расположенного по ул. Енисейская, 35а	-	-	-	-	-	125	18,0	0,0898	Подземный	0,9800	2025	2025	5 935	874	5 058	0	0	5 935	0	0
1.1.3.4	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б-7 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №4 микрорайона «Параларк»	-	Тепловая сеть	Новая магистральная тепловая сеть, расположенная в г.Томске, от тепловой камеры 112Б-7 до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома №4 микрорайона «Параларк», расположенного по ул. Енисейская, 35а	-	-	-	-	-	150	36,0	0,0375	Подземный	1,9700	2025	2025	3 327	812	1 515	0	0	2 327	0	0
1.1.3.5	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112А до границ земельного участка Паркинга №1 микрорайона «Параларк»	-	Тепловая сеть	Новая магистральная тепловая сеть, расположенная в г.Томске, от тепловой камеры 112А до границ земельного участка Паркинга №1 микрорайона «Параларк», расположенного по ул. Енисейская, 35а	-	-	-	-	-	80	7,0	0,0149	Подземный	0,4000	2025	2025	2 355	766	1 587	0	0	2 355	0	0
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1 Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																								
1.3.2 Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей при отсутствии технической возможности																								
1.3.2.1	Реконструкция трубопровода от тепловой камеры Н12(101) до тепловой камеры Н12(1А(101))	70-21-0100035:1071	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть, расположенная в г.Томске по пер. Шпальный, 10, от тепловой камеры Н12(101) до тепловой камеры Н12(1А(101))	250	188,0	0,0560	Подземный	4,7000	350	208,0	0,0480	Подземный	5,276092	2024	2024	6 491	1 478	5 012	0	6 491	0	0	0
1.3.2.2	Реконструкция тепломагистрали 1 от тепловой камеры 110 до тепловой камеры	70-21-0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 1, расположенная в г.Томске, от тепловой камеры 110 до тепловой камеры 111 для подключения микрорайона	700	2159,0	0,2040	Подземный	118,7450	800	2259,0	0,2235	Подземный											
					700	2159,0	0,0120	Наземный		800	2259,0	0,0202	Наземный	125,4150	2024	2024	43 397	4 423	38 974	0	43 397	0	0	0

1	2	5	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	
	111			«Пармайр», расположенного по ул. Енисейская, 55а	-	-	-	-	-	700	2259,0	0,0080	Наземный												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
Всего по группе 1																		227 354	227 354	0	218 742	8 612	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
Всего по группе 2																		0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.1.1	Реконструкция тепломатрицы 4 от тепловой камеры 430Б до тепловой камеры 432	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 4, расположенная в с.Томске по ул. Нахимовая - ул. Советская, от тепловой камеры 430Б до тепловой камеры 432	500	826,3	0,8922	Подземный	45,4458	500	826,3	0,8922	Подземный	45,4458	2024	2024	96 666	96 666	0	96 666	0	0	0	0	
3.1.2	Реконструкция тепломатрицы 7 от тепловой камеры 756 до тепловой камеры 757	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 7, расположенная в с.Томске по ул. Ачинская, от тепловой камеры 756 до тепловой камеры 757	500	249,0	0,2896	Подземный	13,6930	500	249,0	0,2896	Подземный	13,6930	2025	2025	43 218	43 218	0	0	43 218	0	0	0	
3.1.3	Реконструкция тепломатрицы 1 от тепловой камеры 125 в сторону тепловой камеры 125	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 1, расположенная в с.Томске по ул. Усова, от тепловой камеры 125 в сторону тепловой камеры 125	700	796,2	0,0968	Подземный	43,7919	700	796,2	0,0968	Подземный	43,7919	2025	2025	75 612	75 612	0	0	75 612	0	0	0	
					600	796,3	0,3362	Подземный	43,7964	600	796,3	0,3362	Подземный	43,7964											
3.1.4	Реконструкция тепломатрицы 7А от камеры секционированных задвижек 16 в сторону тепловой камеры 7А-24	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 7А, расположенная в с.Томске по ул. Мичуриня, от камеры секционированных задвижек 16 в сторону тепловой камеры 7А-24	500	261,3	0,0442	Наземный	14,3735	500	261,3	0,0442	Наземный	14,3735	2026	2026	43 758	43 758	0	0	0	43 758	0	0	0
					500	261,3	0,2574	Подземный	14,3727	500	261,3	0,2574	Подземный	14,3727											
3.1.5	Реконструкция тепломатрицы 4 от тепловой камеры 404 до тепловой камеры 406	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 4, расположенная в с.Томске по ул. Елизаров, от тепловой камеры 404 до тепловой камеры 406	700	2094,9	0,4490	Подземный	115,2191	700	2094,9	0,4490	Подземный	115,2191	2026	2026	77 330	77 330	0	0	0	77 330	0	0	0
3.1.6	Реконструкция тепломатрицы 6К от тепловой камеры 626К в сторону тепловой камеры 627К	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 6К, расположенная в с.Томске в сторону ул. Мюнича, от тепловой камеры 626К в сторону тепловой камеры 627К	1000	2601,7	0,0944	Подземный	143,0958	1000	2601,7	0,0944	Подземный	143,0958	2027	2027	28 592	28 592	0	0	0	0	28 592	0	0
3.1.7	Реконструкция тепломатрицы 11Л от тепловой камеры 11Л-15 в сторону тепловой камеры 11Л-12	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 11Л, расположенная в г.Томске по ул. Крылова, от тепловой камеры 11Л-15 (УП-17) в сторону тепловой камеры 11Л-12	250	84,9	0,3040	Подземный	4,6697	250	84,9	0,3040	Подземный	4,6697	2027	2027	40 275	40 275	0	0	0	0	0	40 275	0
					200	77,8	0,0120	Подземный	4,2778	200	77,8	0,0120	Подземный	4,2778											
3.1.8	Реконструкция участка тепломатрицы 2Н от тепловой камеры 2Н-24 в сторону тепловой камеры 2Н-27	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 2Н, расположенная в с.Томске по пр. Ленина, от тепловой камеры 2Н-24 в сторону тепловой камеры 2Н-27	300	105,7	0,1941	Подземный	5,8126	300	105,7	0,1941	Подземный	5,8126	2022	2027	28 579	28 579	295	0	0	0	0	28 286	0
3.1.9	Реконструкция тепломатрицы 8 от узла 854 до тепловой камеры 855А	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 8, расположенная в с.Томске по ул. Ивана Черных, от узла 854 до тепловой камеры 855А	700	1065,5	0,2006	Наземный	58,6013	700	1065,5	0,2006	Наземный	58,6013	2028	2028	25 717	25 717	0	0	0	0	0	0	0
3.1.10	Реконструкция тепломатрицы 7 от ул. 980 в сторону тепловой камеры 727	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 7, расположенная в с.Томске по ул. Говарова, от тепловой камеры 726 в сторону тепловой камеры 726А	1000	2865,1	0,2485	Подземный	157,5790	1000	2865,1	0,2485	Подземный	157,5790	2028	2028	78 293	78 293	0	0	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.1 Реконструкция ЦТП, ПНС																									
3.2.1.1	Реконструкция магистральной подкачивающей насосной станции 4/6	70:21:0100011:2508	Подкачивающая насосная станция	Подкачивающая насосная станция расположенная в г.Томске, по ул. Говарова, 79/2	-	3566,0	-	-	207,5502	-	4462,0	-	-	259,6985	2021	2024	168 701	0	168 701	2 488	0	0	0	0	0
																		15 982	0	0	0	0	0		
																		119 286	32 946	0	0	0	0		
3.2.2 Приобретение техники и инвентаря производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																									
3.2.2.1	Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	-	Оборудование не требующее монтажа	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергосудот АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	10 854	0	10 854	0	4 961	5 894	0	0	
3.2.3 Приобретение техники и инвентаря (общехозяйственного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"																									
3.2.3.1	Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения	-	Оборудование не требующее монтажа	Техника и инвентарь для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	584	0	584	0	584	0	0	0	
3.2.4 IT мероприятия для нужд АО "ТомскРТС"																									
3.2.4.1	Приобретение IT оборудования и лицензионного ПО	-	IT мероприятия	Оргтехника и лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	47 208	0	47 208	0	13 405	10 959	6 750	12 899	
3.2.4.2	Мероприятия по информационной безопасности	-	IT мероприятия	Оргтехника и лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	90 031	0	90 031	0	9 970	36 750	45 311	0	
3.2.4.2	Мероприятия по информационной безопасности	-	IT мероприятия	Оргтехника и лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2027	35 588	0	35 588	17 818	12 229	0	0	5 540	
3.2.5 Мероприятия по обеспечению безопасности																									
Всего по группе 3																		888 807	888 807	153 867	170 561	172 413	171 149	115 592	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																									
Всего по группе 4																		0	0	0	0	0	0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
Всего по группе 5																		0	0	0	0	0	0	0	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулирующей организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической																									
Всего по группе 6																		0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе																		1 116 161	1 116 161	155 867	389 302	181 025	171 149	115 592	

1	10.9	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	12
1.4. Увеличе															
Всего по гру	0	0	0	0	227 354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227 354
Группа 2. С															
Всего по гру	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Ра															
3.1. Реконст															
3.1.1	0	0	96 666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96 666
3.1.2	0	0	43 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 218
3.1.3	0	0	75 612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 612
3.1.4	0	0	43 758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 758
3.1.5	0	0	77 330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 330
3.1.6	0	0	28 592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 592
3.1.7	0	0	40 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 275
3.1.8	0	0	28 579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 579
3.1.9	25 717	0	25 717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 717
3.1.10	78 295	0	78 295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 295
3.2. Реконст															
3.2.1 Реконст															
3.2.1.1	0	0	0	0	0	2 488	0	0	0	0	0	0	0	0	2 488
	0	0	0	0	0	13 982	0	0	0	0	0	0	0	0	13 982
	0	0	152 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152 232
3.2.2 Приобр															
3.2.2.1	0	0	10 854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 854
3.2.3 Приобр															
3.2.3.1	0	0	584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	584
3.2.4 IT мер															
3.2.4.1	3 216	0	47 208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 208
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 051	90 051
3.2.4.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 588	35 588
3.2.5 Мероп															
Всего по гру	105 236	0	746 718	0	0	16 470	0	0	0	0	0	0	0	125 618	888 807
Группа 4. М															
Всего по гру	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. В															
5.1. Выход н															
5.2. Выход н															
Всего по гру	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 6. Мегаэлектронности объекта топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.															
Всего по гру	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по г	105 236	0	746 718	0	227 354	16 470	0	0	0	0	0	0	0	125 618	1 116 161

Приложение № 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-569/9(107)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2022 года	Плановые значения, в т.ч. по годам реализации					
				Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	5,78	6,13	6,13	6,14	6,14	6,15	6,15
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			28,25	24,54	14,55	23,02	26,93
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч			15,14	13,44	3,95	4,55	6,42
3.2.	по ТЭЦ-5 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч			13,11	10,90	10,40	18,47	20,51
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,92%	81,87%	81,87%	82,40%	82,91%	83,37%	83,77%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 355 176,2	1 386 851,0	1 386 851,0	1 386 351,2	1 385 574,3	1 384 780,1	1 384 134,4
		% от полезного отпуска тепловой энергии	28,64	28,12	28,12	27,87	27,72	27,46	27,27
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	5 581 250,5	5 658 223,1	5 658 223,1	5 652 387,1	5 644 836,3	5 638 498,4	5 633 349,8
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-569/9(107)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности							
		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					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ЦТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели энергетической эффективности																			
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал													
Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение												
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028								
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32								
4,25	4,32	4,32	4,32	4,32	4,31	1 355 176,2	1 386 851,0	1 386 551,2	1 385 574,3	1 384 780,1	1 384 134,4								
Показатели энергетической эффективности																			
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), тонн													
Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение												
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028								
33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44								
17,45	17,64	17,62	17,59	17,57	17,56	5 581 250,5	5 658 223,1	5 652 387,1	5 644 836,3	5 638 498,4	5 633 349,8								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.5.2	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем										
1.6	расходы на лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)										
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1										
3	Привлеченные средства на возвратной основе										
3.1	кредиты										
3.2	займы организаций										
3.3	прочие привлеченные средства										
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов										
5	Прочие источники финансирования		тепловая энергия	125 618	17 818	22 199	36 750	43 311	5 540	0	125 618
	Итого			1 116 161	153 867	389 302	181 025	171 149	115 592	105 226	1 116 161