



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20.11.2019

№ 1-451

город Томск

О внесении изменений в приказ от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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 20.11.2019 № 22/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.10.2018) следующие изменения:

- 1) приложение 2 «Инвестиционная программа АО «ТомскРТС» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 3 «Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ТомскРТС» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу;
- 3) приложение 5 «Финансовый план АО «ТомскРТС» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» изложить в редакции приложения 3 к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Инвестиционная программа
АО «ТомскРТС»
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.						Источники финансирования		
				значимые показатели (мощность, нагрузка)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано на 01.01.2019	2019	2020	2021	2022		2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																		
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																		
1.1.2.	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Строительство теплоточной магистрали для подключения объектов заказчика	Сети подстанции мки для подключения объектов	-	-	-	-	2019	2021	152,522	0	28,675	48,977	74,870	0	0	152,522	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																		
1.2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																		
1.2.1.	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Объединение Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск, расположенного по адресу: г. Томск, ул. Арсена Иванова, 20А"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	1. Проектно-изыскательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения объекта НИИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году; 3. Строительство ПНС "Московский тракт".	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2.1483	2018	2019	31,446	11,295	20,151	0	0	0	0	31,446	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.2.2.	Строительство тепловой сети от ТК-223Б-5 по пер. Маринский до границ земельного участка административного здания пр. Комсомольский, 11а	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство на участке от ТК-223Б-5 до пер. Маринский до границ земельного участка административного здания пр. Комсомольский, 11а (2Ду=200 мм L=481 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2.3682	2022	2022	38,217	0	0	0	0	0	38,217	Плата за подключение (свыше 1,5 Гкал/ч)	
1.2.3.	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1 (2Ду=200 мм L=165,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	3.3294	2019	2020	0	8,254	0	0	0	0	0	8,254	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.2.4.	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до ТК-1, от НО-1 до ТК-11-51/3-12	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/3-1 (2Ду=300 мм L=200 м, 2Ду=250 мм L=61,3 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	5.7985	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.2.5.	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11 (2Ду=125 мм L=28 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.2892	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.2.6.	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25 (2Ду=125 мм L=50 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.1800	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																		
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																		
1.3.2.	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных тепловых сетей	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	133,326	0	65,293	43,180	24,852	0	0	133,326	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.3.	Реконструкция ТМ-2 на участке от УГ-542 до ПНС-12/1	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплоточной тепловой сети от УГ-542 до ПНС-12/1 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=7)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2.1081	2019	2019	991	0	991	0	0	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.4.	Реконструкция ТМ-4 на участке от ТК-430 до ТК-430А	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-4. Реконструкция подземной теплоточной тепловой сети от ТК-430 до ТК-430А для подключения объекта по адресу Вузовский пер. - А. Иванова ул. (с 2Ду=500 на 2Ду=700 L=51)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.1499	2019	2019	6,966	0	6,966	0	0	0	0	6,966	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.5.	Реконструкция ТМ-11С на участке от НО-24 до Уп-43	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-11С. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от НО-24 до Уп-43 для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 197Б и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=102)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.0984	2019	2019	14,579	0	14,579	0	0	0	0	14,579	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.6.	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплоточной тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу Комсомольский пр., 6а (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=38)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.6310	2019	2019	5,379	0	5,379	0	0	0	0	5,379	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.7.	Реконструкция ТМ-6 на участке от КО-9А-4А до У-9А-04	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-6. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карповский пер., 26А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2.7573	2019	2019	2,343	0	2,343	0	0	0	0	2,343	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.8.	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=88)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.5987	2020	2020	5,921	0	0	5,921	0	0	0	5,921	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.9.	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.5987	2020	2020	6,236	0	0	6,236	0	0	0	6,236	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.10.	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплоточной тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=39)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.5119	2020	2020	4,416	0	0	4,416	0	0	0	4,416	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.11.	Реконструкция ТМ-1А на участке от ПД3-ТМ-1А до У-1	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-1А. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от ПД3-ТМ-1А до У-1 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=33)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.3213	2020	2020	4,905	0	0	4,905	0	0	0	4,905	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.12.	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД3-ТМ-3 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-3. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от ПД3-ТМ-3 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.3213	2020	2020	5,645	0	0	5,645	0	0	0	5,645	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.13.	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-301	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-5. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-301 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=49)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.3213	2020	2020	4,787	0	0	4,787	0	0	0	4,787	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.14.	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-43 до Уп-44	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-11С. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от Уп-43 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8а и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	4.7770	2020	2020	4,162	0	0	4,162	0	0	0	4,162	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.15.	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплоточных сетей	ТМ-8. Реконструкция наземной теплоточной тепловой сети от У-817А до НО для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 59 стр.1 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=21)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1.0099	2020	2020	2,148	0	0	2,148	0	0	0	2,148	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных периодах, тыс. руб.								Источники финансирования	
				Кодированное показателем (мощность, Ед. изм.)	Значение показателя		Год			2019	2020	2021	2022	2023	Итого				
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.3.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4В	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотесей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4В или подстанции объекта по адресу: Давыдовская ул., 113а и др. (с 2Ду=700 мм 2Ду=1000 L=12)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,5790	2020	2020	1,462	0	0	1,462	0	0	0	1,462	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.17	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-121 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотесей тепловой сети от ПНС-121 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	5,3436	2021	2021	9,194	0	0	0	9,194	0	0	9,194	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.18	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД-2-ТМ-1,4 до ПД-2-ТМ-1,4	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотесей тепловой сети от ПД-2-ТМ-1,4 до ПД-2-ТМ-1,4 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=30)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	4,642	0	0	0	4,642	0	0	4,642	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.19	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД-2-ТМ-3 до ПД-2-ТМ-3	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-3. Реконструкция надземной теплотесей тепловой сети от ПД-2-ТМ-3 до ПД-2-ТМ-3 (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=32)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3,918	0	0	0	3,918	0	0	3,918	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.20	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД-2-ТМ-5 до ПД-2-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотесей тепловой сети от ПД-2-ТМ-5 до ПД-2-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=32)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3,986	0	0	0	3,986	0	0	3,986	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.21	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-44 до У-11-04	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотесей тепловой сети от Уп-44 до У-11-04 для подстанции объекта по адресу: Шуртовский тракт; Рудавинского ул и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=77)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2,9934	2021	2021	11,915	0	0	0	11,915	0	0	11,915	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.22	Реконструкция ТМ-8 на участке от НО до ТК-817	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотесей тепловой сети от НО до ТК-817 для подключения объекта по адресу: Спасская ул., 4 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=10)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,7000	2021	2021	1,065	0	0	0	1,065	0	0	1,065	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.23	Реконструкция ТМ-2С на участке от НО до ТК-226	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотесей тепловой сети от НО до ТК-226 для подключения объекта по адресу: Петропавловская ул., 5 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,8288	2021	2021	4,597	0	0	0	4,597	0	0	4,597	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.24	Реконструкция тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных теплотесей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=29)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	2021	2021	3,692	0	0	0	3,692	0	0	3,692	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																			
1.3.25	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду800 мм на 2Ду800 мм	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения переклассифицированных нагрузок	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, с 2Ду800 мм L=943 м на 2Ду800 мм L=888,8 м, надземная прокладка. В ходе реконструкции применяется современная пенополиуретановая двухслойная теплоизоляция	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	68,8730	2019	2020	86,611	0	490	86,121	0	0	0	86,611	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.26	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными гаражами, подземными паркингами, помещением общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Коммунальщиков, 48	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения переклассифицированных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2 до ТК-2А-2-2: с 2Ду300 на 2Ду400 мм L=114 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-2 до ТК-2А-2-12: с 2Ду300 на 2Ду300 мм L=394 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-23-2 до ТК-2А-2-22-4: с 2Ду125 на 2Ду300 мм L=52 м, надземная прокладка.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	5,858945	2019	2019	31,826	0	31,826	0	0	0	0	31,826	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.27	Реконструкция трубопровода от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения переклассифицированных нагрузок	Реконструкция от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45: с 2Ду700 на 2Ду1000 мм L=80 м, подземная прокладка.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2,84881	2019	2019	18,833	0	18,833	0	0	0	0	18,833	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.28	Реконструкция трубопровода от ТК-61К13 до У6-255	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения переклассифицированных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-61К13 до У6-255: с 2Ду300 на 2Ду350 мм L=254,5 м, подземная прокладка.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1,6780	2020	2020	19,482	0	0	19,482	0	0	0	19,482	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1										751,462	12,305	218,780	288,487	159,018	55,188	17,683	665,629		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, и в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Восстановление веткой тепловой изоляции на магистральных сетях	Центральные улицы города, участка тепломагистралей № 8	2Ду L	мм		2019 700, 128,5 2020 700, 123	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2016	2020	7,370	3,629	1,915	1,826	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (выгода по договору на имущество)
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок, производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
Приобретение техники и инвентаря, не производственного (оборудованного) назначения																			
Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок, производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
Мероприятия по обеспечению безопасности																			
3.3. Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения																			
Реконструкция артезиальных муниципальных квартальных тепловых сетей																			
3.3.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Волчанка, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Волчанка, 80-2019г. Разработка проекта переключения котельной - 2020 г.						2019	2020	22,583	0	0	2,488	0,00	0,00	0,00	0,00	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Волчанка, 80 в части амортизации текущего периода
												0	8,840	13,743	0,00	0,00	0,00	0,00	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Волчанка, 80 в части амортизации текущего периода
												0	8,840	11,255	0,00	0,00	0,00	0,00	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Волчанка, 80 в части капитальных расходов из прибыли
												0	0	0,00	22,307	23,218	19,711	6,00	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Волчанка, 80 в том числе
3.3.2	Реконструкция подстанции №46 (ПНС-4/6, этапы 3.1, 3.2.1, 3.3.1)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для переключения нагрузок котельной Волчанка, 80 на СЦП	Магистральная ввозная станция ПНС-4 на ТМ46	расход	кВт/ч		3900	6100	2021	2023	65,236	0	0	0,00	2,488	2,488	2,488	6,00	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Волчанка, 80 в части амортизации текущего периода
												0	0	0,00	19,819	20,730	17,224	0,00	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Волчанка, 80 в части капитальных расходов из прибыли
Всего по группе 3										708,597	4,470	138,439	135,229	142,044	145,350	143,065	0		
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																			
4.1. Программа мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности основного оборудования системы теплоснабжения																			
Группа 5. Работы по эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 5										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе										1,466,050	16,775	357,219	423,717	301,062	200,538	160,748	665,629		

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ТомскРТС"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 года	Утвержденный период (по итогам реализации программы)	Плановые значения				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	6.93	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч		126.02	22.01	28.01	26.22	24.31	25.46
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		63.64	12.27	10.46	16.05	13.65	11.20
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		52.82	9.74	17.11	10.17	7.10	8.70
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч		9.56	0.00	0.44	0.00	3.56	5.56
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78.11%	82.71%	79.39%	80.21%	81.03%	81.87%	82.71%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1,150,341.9	1,123,380.1	1,141,812.9	1,135,949.0	1,130,596.1	1,127,467.3	1,123,380.1
		% от поступления в сеть тепловой энергии	25.91	24.40	24.75	25.04	24.79	24.58	24.40
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды тонн в год для пара***	4,034,910.6	3,759,230.5	3,946,799.1	3,822,008.7	3,795,272.6	3,779,644.7	3,759,230.5
			-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

..

Финансовый план
АО "ТомскРТС"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Профинансирован о на 01.01.2019	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
			по виду деятельности		2019	по виду деятельности		2020	по виду деятельности		2021	по виду деятельности		2022	по виду деятельности		2023
			подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Собственные средства	13,146	203,780	142,684	346,464	269,605	138,543	408,148	142,732	136,023	278,755	38,217	139,103	177,320	0	141,036	141,036
1.1.	Амортизация	840	0	127,684	127,684	0	119,660	119,660	0	119,737	119,737	0	122,132	122,132	0	123,353	123,353
1.2.	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч) в т.ч.:	0	124,225	0	124,225	131,839	0	131,839	142,732	0	142,732	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	по магистральным сетям	0	30,257	0	30,257	39,682	0	39,682	43,009	0	43,009	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	по квартальным сетям - реконструкция	0	65,293	0	65,293	43,180	0	43,180	24,852	0	24,852	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	по квартальным сетям - последняя милля	0	28,675	0	28,675	48,977	0	48,977	74,870	0	74,870	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	ПНС/ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Плата за подключение (свыше 1,5 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,217	0	38,217	0	0	0
1.4.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	11,295	79,555	0	79,555	137,766	0	137,766	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемых тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	1,010	0	15,000	15,000	0	18,882	18,882	0	16,286	16,286	0	16,970	16,970	0	17,683	17,683
1.5.1.	по квартальным сетям - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.2.	по квартальным сетям - последняя милля	1,010	0	15,000	15,000	0	18,882	18,882	0	16,286	16,286	0	16,970	16,970	0	17,683	17,683
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Тариф (льгота по налогу на имущество)	3,629	0	1,915	1,915	0	1,826	1,826	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемому потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе	0	0	8,840	8,840	0	13,743	13,743	0	22,307	22,307	0	23,218	23,218	0	19,711	19,711
5.1.	Тариф на тепловую энергию, поставляемому потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода	0	0	0	0	0	2,488	2,488	0	2,488	2,488	0	2,488	2,488	0	2,488	2,488
5.2.	Тариф на тепловую энергию, поставляемому потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	0	0	8,840	8,840	0	11,255	11,255	0	19,819	19,819	0	20,730	20,730	0	17,224	17,224
6.	Тариф / Бюджет/концессионное соглашение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	16,775	203,780	153,439	357,219	269,605	154,112	423,717	142,732	158,330	301,062	38,217	162,321	200,538	0	160,748	160,748