



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19.11.2021

№ 1-231

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

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 19.11.2021 № 26

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «ТомскРТС» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области 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» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2018) изменения, изложив приложения 2-5 к приказу в редакции согласно приложениям 1-4 к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Исполнительный программа
АО "ТомскГТС"
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (как реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год ввода в эксплуатацию мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб.							Источники финансирования		
				планируемые показатели (количество)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятий			Всего	с учетом субсидий	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)																		
1.1.1	Строительство капремонта тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения объектов	Сети последней линии для подключения объектов	Пыщоловская нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2023	75 184	1 010	15 000	18 802	16 286	16 652	7 555	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подпадающих под действие закона о социальном жилье) в виде субсидий на оплату коммунальных услуг, предоставляемых коммунальщиками, осуществляющими тепловую нагрузку, которая не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включается в состав платы за подключение
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																		
1.1.2	Строительство капремонта тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения объектов	Сети последней линии для подключения объектов	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	134 378	0	28 675	40 599	65 104	0	0	134 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
В целях подключения индивидуальных потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																		
1.1.3	Модернизация для индивидуального объекта капитального строительства "Общественное Наименование Наименование Томского государственного университета", Томск, расположенного по адресу: "Томск, ул. Архана Ивана, 20А"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскГТС"	1. Проектно-технические работы на ГВС выполнены в 2018 году. 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения объекта НИ ТТУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году. 3. Строительство ПНС "Московский трам" 2019 год.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	2018	2020	31 446	9 754	14 258	7 455	0	0	0	31 446	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.4	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскГТС"	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1 (3Ду=200 мм L=165,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	5	2019	2020	0	8 254	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.5	Строительство тепловой сети от ТК 216 10 до НО 1, от НО-1 до ТК-11-51/5-12	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскГТС"	Строительство тепловой сети от ТК 216 10 до НО 1, от НО 1 до ТК-11-51/5-12 (3Ду=300 мм L=200 м L=161,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	6	2020	2020	40 447	0	0	32 165	0	0	0	40 417	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.6	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 "ТомскГТС"	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11 (3Ду=125 мм L=28 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.7	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 "ТомскГТС"	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25 (3Ду=125 мм L=90 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.8	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК 34 12 7 3 до точки присоединения к границе земельного участка по ул. Н.Черная, 96/16	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскГТС"	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК 34 12 7 3 до точки присоединения к границе земельного участка по ул. Н.Черная, 96/16 (3Ду=150 мм L=156 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	2021	2021	7 987	0	0	7 987	0	0	0	7 987	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.9	Строительство тепловой сети от ТК-85-25-10-1 до границы земельного участка инвентаризации "Супер-Восток"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскГТС"	Строительство участка тепловой сети "последней линии" до границ земельного участка инвентаризации "Супер-Восток" (3Ду=250 мм L=60,6 м). Подземная тепловая сеть.	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	20	2022	2022	21 554	0	0	0	0	21 554	0	21 554	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.10	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (объект ТК-221) до границы земельного участка по адресу: ул. Комсомольский, 11а	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскГТС" для исполнения обязательств по договору.	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (объект ТК-221) до границы земельного участка по адресу: ул. Комсомольский, 11а (3Ду=150 мм L=70,5 м). Подземная тепловая сеть.	2Ду L мм и м³/ч	мм и м³/ч	Подземная тепловая сеть (3Ду=150 мм L=70,5 м) Надземная тепловая сеть (3Ду=150 мм L=55,5 м)	2021	2021	7 326	0	0	7 326	0	0	0	7 326	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
Мероприятий перераспределения нагрузки котельной по ул. Водная																		
1.1.11	Разработка и экспертиза проектной документации для перераспределения нагрузки котельной по ул. Водная, 80	-	-	сети в ПНС отсутствуют	новые сети в ПНС	14 680	0	0	15 743	957	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:
						800 885	0	0	0	27 528	247 892	25 465	0					Конфессинальная плата
1.1.11.1	Строительство котельной на ул. ТК-635 (ТМ-6) до УТК-В (11) для перераспределения нагрузки котельной по ул. Водная, 80	разработка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ по перераспределению нагрузки котельной по ул. Водная, 80	Выполнение ПНР и испытания для объектов, находящихся в доверительном управлении с точки зрения безопасности	2Ду L мм и м³/ч	мм и м³/ч	500 52	2020	2021	11 215	0	0	2 488	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода
			2021 - Государственная Экспертиза проекта, СМР, 2022, 2023 - СМР.				0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор
							0	0	0	7 827	0	0	0	0	0	0	0	Конфессинальная плата
1.1.11.2	Строительство котельной на ул. ТК-635 (ТМ-6) до УТК-В (11) для перераспределения нагрузки котельной по ул. Водная, 80	разработка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ по перераспределению нагрузки котельной по ул. Водная, 80	Выполнение ПНР и испытания для объектов, находящихся в доверительном управлении с точки зрения безопасности	2Ду L мм и м³/ч	мм и м³/ч	800 922 2100	2020	2023	504 540	0	0	11 255	37	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор
							0	0	0	19 701	247 892	25 465	0					Конфессинальная плата
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Улучшение проектной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																		
1.3.1	Реконструкция капремонта тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Улучшение проектной способности тепловых сетей	Реконструкция капремонта тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для подключения новых объектов	Пыщоловская нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подпадающих под действие закона о социальном жилье) в виде субсидий на оплату коммунальных услуг, предоставляемых коммунальщиками, осуществляющими тепловую нагрузку, которая не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включается в состав платы за подключение
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																		
1.3.2	Улучшение проектной способности тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Улучшение проектной способности тепловых сетей	Реконструкция капремонта тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для подключения новых объектов	Пыщоловская нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	152 466	0	65 293	50 320	56 852	0	0	152 466	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.3	Реконструкция ТМ-2 на участке от УЛ_542 до ПНС-12/1	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от УЛ_542 до ПНС-12/1 (с 3Ду=600 на 3Ду=700 L=70)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	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	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-4. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от ТК-430 до ТК-430А для подключения жилого комплекса Вулканский пр. - А. Иванова ул. (с 3Ду=200 на 3Ду=700 L=51)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1	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 УЛ-43	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотрассы тепловой сети от НО-24 до УЛ-43 для подключения объекта по адресу: Митусовский пр., 197В и др. (с 3Ду=1000 на 3Ду=1300 L=303)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	1	2019	2019	14 979	0	14 979	0	0	0	0	14 979	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.6	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу: Комсомольский пр., 6а. (с 3Ду=600 на 3Ду=700 L=58)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	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	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотрассы тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу: Карповский пр., 20А и др. (с 3Ду=700 на 3Ду=1000 L=20)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	5	2019	2019	2 345	0	2 345	0	0	0	0	2 345	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	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения объекта по адресу: Вулканский пр., 11, 13, 14, 14б, 15, 16, 17, 18, 20, 21, 24, 26а (с 3Ду=250 на 3Ду=300 L=85)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	2020	2020	5 916	0	5 916	0	0	0	0	5 916	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.9	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/6	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/6 для подключения объекта по адресу: Вулканский пр., 11, 13, 14, 14б, 15, 16, 17, 18, 20, 21, 24, 26а (с 3Ду=250 на 3Ду=300 L=101)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	2020	2020	6 281	0	6 281	0	0	0	0	6 281	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.10	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Т-11А	Улучшение проектной способности тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от НО до ТК-2Т-11А (с 3Ду=600 на 3Ду=700 L=30)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	2	2020	2020	4 378	0	4 378	0	0	0	0	4 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	гидравлические показатели (магистраль)	Основные технические характеристики			Год начала-год окончания реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы (прогнозируемые на дату составления отчета)	на реализацию мероприятий в прогнозном планов. тис. руб.						Источники финансирования	
					Единиц	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет средств на капитальные вложения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
1.3.11	Реконструкция ТМ-14 на участке от ПДЗ-ТМ-1,4 до У-1-301А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-1,4 до У-1 (с ДДу=1000 мм ДДу=1200 L+33)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2020	2020	4 554	0	0	4 554	0	0	0	4 554	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.12	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПДЗ-ТМ-5 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-5 до У-301А (с ДДу=500 мм ДДу=1000 L+46)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2020	2020	5 355	0	0	5 355	0	0	0	5 355	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПДЗ-ТМ-5 до У-501	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-5 до У-501 (с ДДу=600 мм ДДу=1000 L+40)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2020	2020	4 499	0	0	4 499	0	0	0	4 499	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.14	Реконструкция ТМ-11С на участке от У-44 до У-44-44	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой сети от У-44 до У-44-44 для подключения объекта по адресу: Высотского ул. 8а м.кв. (с ДДу=1000 мм ДДу=1200 L+71,4)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	5	2020	2020	5 864	0	0	5 864	0	0	0	5 864	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.15	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-817А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой сети от У-817А до НО для подключения объекта по адресу: Иркутский пр. 59 стр.1 м.кв. (с ДДу=700 мм ДДу=800 L+21)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2020	2020	2 006	0	0	2 006	0	0	0	2 006	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-48	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-48 для подключения объекта по адресу: Дальне-Покочевская ул. 113а м.кв. (с ДДу=700 мм ДДу=1000 L+12)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2020	2020	1 367	0	0	1 367	0	0	0	1 367	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.17	Реконструкция тепловой магистраль № 8 на участке от ТК-824 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	Реконструкция тепловой магистраль № 8 на участке от ТК-824 до НО (с ДДу=700 мм ДДу=800 L+14)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	0	2020	2020	2 756	0	0	2 756	0	0	0	2 756	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.18	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПДЗ-ТМ-2 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной тепловой тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-2 до НО (с ДДу=600 мм ДДу=700 L+92)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	5	2021	2021	9 080	0	0	9 080	0	0	0	9 080	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.19	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПДЗ-ТМ-1,4 до ПДЗ-ТМ-1,4	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-1,4 до ПДЗ-ТМ-1,4 (с ДДу=1000 мм ДДу=1200 L+90)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	2	2021	2021	4 293	0	0	4 293	0	0	0	4 293	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.20	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПДЗ-ТМ-5 до ПДЗ-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция подземной тепловой тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-5 до ПДЗ-ТМ-5 (с ДДу=500 мм ДДу=1000 L+32)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	2	2021	2021	5 702	0	0	5 702	0	0	0	5 702	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.21	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПДЗ-ТМ-5 до ПДЗ-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой тепловой сети от ПДЗ-ТМ-5 до ПДЗ-ТМ-5 (с ДДу=600 мм ДДу=1000 L+32)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	2	2021	2021	5 733	0	0	5 733	0	0	0	5 733	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.22	Реконструкция ТМ-11С на участке от У-44 до У-11-04	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой тепловой сети от У-44 до У-11-04 для подключения объекта по адресу: Иркутский район, Рузавкинского ул.м.кв. (с ДДу=1000 мм ДДу=1200 L+71)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	5	2021	2021	11 019	0	0	11 019	0	0	0	11 019	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.23	Реконструкция ТМ-6 на участке от НО до ТК-417	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной тепловой тепловой тепловой тепловой сети от НО до ТК-417 для подключения объекта по адресу: Окладная ул. 4 м.кв. (с ДДу=700 мм ДДу=800 L+10)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2021	2021	991	0	0	991	0	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.24	Реконструкция участка тепловой магистраль №2С от У1 1051 до ТК-225А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	НО-4С. Реконструкция подземной тепловой тепловой тепловой тепловой сети от У1_1051 до ТК-225А для подключения объекта по адресу: Петропавловская ул., (с ДДу=600 мм ДДу=700 L+23)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	1	2021	2021	4 540	0	0	4 540	0	0	0	4 540	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
1.3.25	Реконструкция тепловой магистраль № 5 на участке от УРС-3 до ПДЗ-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной тепловой магистраль № 5 на участке от УРС-2 до ПДЗ-ТМ-5 (с ДДу=600 мм ДДу=1000 L+29)	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	10	2021	2021	5 383	0	0	5 383	0	0	0	5 383	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)		
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (скачать 1,5 Гкал/ч)																				
1.3.26	Реконструкция ТМ-5. Участок от У-511А до ТК-518/1, ДДу=500 мм на ДДу=800 мм	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ТМ-5. Участок от У-511А до ТК-518/1, с ДДу=500 мм L=943 мм на ДДу=800 мм L=883,8 мм, надземная прокладка. В ходе реконструкции производится сращивание тепломагистралей двухэтапным способом.	Подкопанная магистраль	Грам/ч	-	69	2019	2020	56 611	0	490	56 121	0	0	0	56 611	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения		
1.3.27	Мероприятие для подключения объекта "Жилищно-коммунально-сервисное предприятие" к адресно-техническим объектам системы отопления, вентиляции, кондиционирования общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Коммунальный, 40	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2 до ТК-2А-2-2; с ДДу=500 мм L=1184 мм, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-2 до ТК-2А-2-11; с ДДу=500 мм L=1204 мм, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-12 до ТК-2А-2-12 2; с ДДу=125 мм L=22 мм, подземная прокладка.	Подкопанная магистраль	Грам/ч	6	6	2019	2019	51 826	0	51 826	0	0	0	0	51 826	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения		
1.3.28	Реконструкция трубопровода от ТК-11-43 до ТК-ПД-11-45	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция от ТК-11-43 до ТК-ПД-11-45; с ДДу=700 мм L=180 мм, подземная прокладка.	Подкопанная магистраль	Грам/ч	5	5	2019	2019	18 833	0	18 833	0	0	0	0	18 833	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения		
1.3.29	Реконструкция трубопровода от ТК-61К/5 до У-6а-255	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-61К/5 до У-6а-255; с ДДу=500 мм L=12543 мм, подземная прокладка.	Подкопанная магистраль	Грам/ч	2	2	2020	2020	19 482	0	19 482	0	0	0	0	19 482	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения		
1.3.30	Реконструкция магистральной насосной станции ПНС-47	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС-47 с насосной мощностью 10 кВт и КПД перспективных нагрузок	Подкопанная магистраль	Грам/ч	19	19	2020	2023	104 717	0	4 139	61 923	0	38 655	104 717	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения			
1.3.31	Реконструкция участка тепловой магистраль от ТК-85-05 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой магистраль от ТК-85-05 до НО с ДДу=500 мм L=1250 мм, подземная прокладка.	Подкопанная магистраль	Грам/ч	2	2	2021	2021	21 213	0	0	21 213	0	0	0	21 213	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения		
1.3.32	Реконструкция тепловой сети от ПТП-7 до ТК-45-25-18-1 ул. Шапошникова. Участок от ТК-45-25 до ТК-45-25-18-1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от ПТП-7 до ТК-45-25-18-1 ул. Шапошникова. Участок от ТК-45-25 до ТК-45-25-18-1. До реконструкции, диаметр подземный ДДУ 500 × 555, Надземная ДДУ 500 × 476,8.	Подкопанная магистраль	Грам/ч	25	25	2023	2023	97 121	0	0	0	0	0	97 121	97 121	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения		
1.3.33	Реконструкция аварийного теплового пункта №7 (ПТП-7)	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскРТС".	Реконструкция ПТП-7, ул. Шапошникова, 18. Наполн. устанавливаются на подкачку трубопровода (трубный разрыв 673 мм); тепловой ввод нового оборудования на существующий трубопровод на штырь 37 мм с 300 мм; установка гидравлической арматуры на оборудование и коллекторы ПТП).	Подкопанная магистраль	Грам/ч	20	20	2023	2023	65 928	0	0	0	0	0	65 928	65 928	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												1 343 804	10 744	212 886	313 859	285 896	283 888	234 531	923 657	
Всего по разделу 1												0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 2												0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях сокращения уровня потерь в системах теплоснабжения и (или) возврата энергии от побочных источников												0	0	0	0	0	0	0	0	
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												0	0	0	0	0	0	0	0	
5.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Центральные участки города, участки тепломагистралей № 8	2Ду L	мм м	2019 700, 128,5 2020 700, 128,5 2021 700, 128,5 2022 700, 128,5 2023 700, 128,5	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Прочие источники финансирования (за счет нацбюдж на текущую)	
5.1.2	Реконструкция участка тепломагистраль №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участка тепломагистраль №7 от У-725 до НО-42	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль №7 от У-725 до НО-42 с ДДу=1000 мм L=200 мм, ДДу=500 L=115 мм на ДДу=1000 мм L=403 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 1000 500 2020 1000 500 2021 1000 500 2022 1000 500 2023 1000 500	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода	
5.1.3	Проектно-технологические работы по монтажу узлов учета теплотехнических параметров (№ 6, 7, 8, 11 ТК-13)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистральных (№ 6, 7, 8, 11 ТК-13).	шт шт	шт шт	-	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		
5.1.4	Реконструкция участка тепломагистраль № 1Г от КОЗ-25 до ТК-2Г	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль № 1Г от КОЗ-25 до ТК-2Г с ДДу=700 мм L=131,5 мм, ДДу=500 мм L=55,5 мм на ДДу=700 мм L=172,3 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 700, 600 2020 700, 600 2021 700, 600 2022 700, 600 2023 700, 600	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		
5.1.5	Реконструкция участка тепломагистраль № 4 от ТК-439 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль № 4 от ТК-439 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с ДДу=500 мм L=245,5 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 500 376,9 2020 500 376,9 2021 500 376,9 2022 500 376,9 2023 500 376,9	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		
5.1.6	Реконструкция участка тепломагистраль № 1 от ТК-129 до ТК-132	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль № 1 от ТК-129 до ТК-132 с ДДу=500 мм L=245,5 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 500 300,9 2020 500 300,9 2021 500 300,9 2022 500 300,9 2023 500 300,9	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		
5.1.7	Реконструкция участка тепломагистраль № 2Г от ТК-2Г 5 до ТК-2Г 6	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль № 2Г от ТК-2Г 5 до ТК-2Г 6 с ДДу=700 мм L=237,2 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 700 237,2 2020 700 237,2 2021 700 237,2 2022 700 237,2 2023 700 237,2	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		
5.1.8	Реконструкция 2Н Участок от ТК-2Н-14 до ТК-2Н-1Н	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль 2Н Участок от ТК-2Н-14 до ТК-2Н-1Н с ДДу=800 мм L=235,3 мм на ДДу=800 мм L=239,3 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 400 299,3 2020 400 299,3 2021 400 299,3 2022 400 299,3 2023 400 299,3	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		
5.1.9	Реконструкция 2Н Участок от ТК-2Н-5А до ТК-2Н-5Б (Участок от ТК-639Б до ТК-640)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистраль 2Н Участок от ТК-639Б до ТК-640 с ДДу=600 мм L=187 мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	2019 600 187 2020 600 187 2021 600 187 2022 600 187 2023 600 187	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	2019 2019 2019 2019 2019	Амортизация текущего периода		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	гитовоснование инициативы (мощность, кВт)	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб.					в т.ч. за счет бюджета и/или иных источников	Источники финансирования	
					Ед.изм.	до реализации мероприятия	Значение показателя	после реализации мероприятия				2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
5.1.14	Реконструкция аварийного теплосилового пункта №43 (ЦТП-43)	Реконструкция изношенной оборудованная теплосилового пункта	ЦТП по ул. Клокова, 18/2. Замена устаревших теплообменников (теплоустановки) и оборудования на более эффективные и эффективные пластинчатые теплообменники. В 2017 году выполнены проектно-конструкторские работы.	-	-	использование теплоустановки	использование теплоустановки	2017	2019	18 395	840	17 552	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.15	Реконструкция здания подающей насосной станции №4 (ПНС-4)	Целью проекта является реконструкция створочной части здания ПНС-4, ул. Горюхова, 70/4.	Здание ПНС-4 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - ограждение конструкций стел из металлопроката, листовых заготовок - 1410 м2, усиление плит покрытия подающим ригелем стальных балок. 8 шт.	-	-	краны на краны на стальной стел - 170 м2, металлическая стеловая система - 170 м2, металлическая стеловая система - 170 м2	2019	2019	12 146	0	12 146	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.16	Реконструкция административного здания подающей насосной станции линейного резервуарной котельной (ПНС ПРК), ул. Угрюмова, 2	Целью проекта является реконструкция створочной части здания ПНС ПРК, ул. Угрюмова, 2.	Здание ПНС ПРК не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - кровельного покрытия из профлиста с устройством слухов, котла, котла, котла - 2415 м2.	-	-	плоская крыша крыша	двухскатная крыша на профилированных листах	2020	2020	5 394	0	0	5 394	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.17	Технологическое приспособление объектов энергоснабжения (ПНС)	В соответствии с п. 15.1 СНиП 41-02-2005. Тепловые сети и п. 7.2 СНиП 41-101-95 (проектирование тепловых пунктов для ПНС) необходимо переоборудовать створку от двух независимых тепловых пунктов.	Реконструкция на 5 арендованных объектах по следующим адресам: 1. г. Томск, пр. Ленина, д. 133/1; 2. г. Томск, мкр. Промышленный, д. 5, строение 2; 3. г. Томск, ул. Выхваткина, д. 9а; 4. г. Томск, ул. Пискаревская, д. 33/1; 5. г. Томск пр. Ленина, д. 235а.	категория энергоснабжения	категория	3	2	2022	2022	1 511	0	0	0	0	1 531	0	0	Амортизация текущего периода	
Реконструкция кабельных линий																			
5.1.18	Реконструкция кабельных линий Ф-235А, Ф-236А от подающей насосной станции ПНС-3 до подающей насосной станции ПНС-12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня шума	Реконструкция кабельных линий Ф-235А, Ф-236А от подающей насосной станции ПНС-3 до подающей насосной станции ПНС-12	3Ду L	мм м	-	кабель силовой АСВ 3*150 - 2309,65 м	2019	2019	5 176	0	5 176	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2 Приобретение оборудования, техники и материалов для нужд АО "ТомскРТС"																			
Приобретение оборудования промышленного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строки																			
5.2.1	Приобретение оборудования промышленного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строки	Приобретение инструмента, приборов, переносных агрегатов, вспомогательного оборудования	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергоснабжения АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	28 997	0	10 762	4 546	6 144	1 461	6 084	0	Амортизация текущего периода	
Приобретение техники и материалов, не производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
5.2.2	Приобретение техники и материалов, не производственного назначения	Приобретение техники и материалов, производственного назначения	Приобретение Робота трамвая Голд 96 АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2019	89	0	89	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
Приобретение IT-оборудования и лицензионного ПО для нужд АО "ТомскРТС"																			
5.2.3	Приобретение ОИМ оргтехники	Приобретение оргтехники и оргтехники	Оргтехника для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	19 815	0	1 771	6 235	6 761	2 129	2 918	0	Амортизация текущего периода	
5.2.4	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	24 117	0	5 440	6 097	4 677	6 187	1 756	0	Амортизация текущего периода	
3.3 Мероприятия по обеспечению безопасности																			
5.3.1	Создание системы контроля управления доступом по ул. Парковая 25	Мероприятия по обеспечению безопасности	Система контроля управления доступом СП Тепловые сети АО ТомскРТС	-	-	-	-	2020	2020	816	0	0	816	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.4 Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения																			
Реконструкция арматурных узлов, арматурных тепловых сетей																			
5.4.1	Реконструкция тепловых сетей и котельных г. Томск, ул. Водная, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня шума	Реконструкция котельной сетей котельной г. Томск, ул. Водная, 80 - 2019г. Разработка проекта переоборудования котельной - 2020 г.	-	-	-	-	2019	2019	8 840	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в том числе: Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор	
5.4.2	Реконструкция подающей насосной станции №46 (ПНС-46, участки 1, 4, 5, 6)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для обеспечения надежности теплоснабжения котельной Водная, 80 на СПТ (участки 1 - в 2021 году, участки 4 - в 2022 году, участки 5, 6 - в 2023 году)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМН-6	расход	м3/ч	5 900	6 100	2021	2023	126 847	0	0	0	0	18 765	39 937	77 144	0	Комбинированный источник.
												0	0	0	16 470	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в том числе:
												0	0	0	15 982	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор
												0	0	0	15 982	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибор
												Всего по группе 3							
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												0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 4												0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 5												0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе												2 082 124	15 215	551 526	435 346	454 185	408 248	537 874	655 957

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	0	0	0	0	0	0	0
		т.у.т./м3	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч		122,69	22,01	15,29	24,25	27,92	33,22
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		62,50	12,27	8,51	9,76	13,43	18,52
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		55,53	9,74	5,66	13,28	12,16	14,68
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч		4,66	0,00	1,12	1,20	2,33	0,01
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,11%	82,06%	79,39%	80,21%	82,06%	81,56%	82,06%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1 150 341,9	1277292,5	1141812,9	1297038,4	1290675,6	1284566,7	1277292,5
		% от поступления в сеть тепловой энергии	25,91	27,83	24,75	28,59	28,28	28,30	27,83
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	4 034 910,6	4446575,9	3946799,1	4527055,0	4501410,8	4476839,6	4446575,9
		тонн в год для пара	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материалу характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловосителя к материалу характеристике тепловой сети, тонн/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловосителя по тепловым сетям, тонн																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
	ЦТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

№ п/п	Источники финансирования	Профинансировано 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	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе	тепловая энергия		подключение к системе	тепловая энергия		подключение к системе	тепловая энергия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Собственные средства	11 584	197 887	142 684	340 570	281 234	138 543	419 776	241 144	148 025	389 170	21 554	160 568	160 568	201 705	130 707	332 411
1.1.	Амортизация	340	0	127 684	127 684	0	119 660	119 660	0	131 739	131 739	0	122 362	122 362	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	131 874	0	131 874	142 696	0	142 696	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	по магистральным сетям	0	30 257	0	30 257	40 955	0	40 955	40 739	0	40 739	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	по квартирным сетям - реконструкция	0	65 293	0	65 293	50 320	0	50 320	36 852	0	36 852	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	по квартирным сетям - последняя миля	0	28 675	0	28 675	40 599	0	40 599	65 104	0	65 104	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	ПНС/ДТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1	Плата за подключение (свыше 1,5 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	9 734	73 662	0	73 662	149 359	0	149 359	98 449	0	98 449	21 554	0	21 554	201 705	0	201 705
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемых к тепловой сети, 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	16 652	16 652	0	7 353	7 353
1.4.1.	по квартирным сетям - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	по квартирным сетям - последняя миля	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 652	16 652	0	7 353	7 353
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, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе	0	0	8 840	8 840	0	13 743	13 743	0	17 407	17 407	0	0	0	0	0	0
5.1.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода	0	0	0	0	0	2 488	2 488	0	2 488	2 488	0	0	0	0	0	0
5.2.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из кривых	0	0	8 840	8 840	0	11 255	11 255	0	14 919	14 919	0	0	0	0	0	0
6.	Тариф на тепловую энергию для АО "ТомскРТС" по СПТ (в части капитальных расходов из кривых)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Тариф / Бюджет/концессионное соглашение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Концессионная плата	0	0	0	0	0	0	0	0	27 528	27 528	0	247 892	247 892	0	25 463	25 463
ИТОГО по программе		15 213	197 887	153 439	351 326	281 234	154 112	435 346	241 144	192 960	434 105	21 554	408 260	408 260	201 705	156 170	357 874