ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

18.11.2022 № 1-183

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 18.11.2022 № 33/2

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, № 7001201810300015) изменения, изложив приложения 2, 5 к приказу в редакции согласно приложениям 1-2 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента М.Д. Вагина

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
Для документов

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.11.2022 № 1-183

"Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприятия	Год окончания ре-ализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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
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 квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Строительство теплосетей последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2023	75 184	1 010	15 000	18 882	16 286	16 652	7 353	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)
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 теплосетей последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая 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	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Общежитие Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск», расположенного по адресу г. Томск, ул. Аркадия Иванова, 20А"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	1. Проектно-изыскательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения общежития НИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году. 3. Строительство ПНС "Московский тракт"-2019 год.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1483	2018	2020	31 446	9 734	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 си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1 (2Ду=200 мм L=165,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,3294	2019	2020	40 417	0	8 254	32 163	0	0	0	40 417	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-11-51/3-12	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме 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=161,3 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,7985	2020	2020		0	0		0	0	0		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 си-стеме 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.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,2892	2020	2020		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 си-стеме 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.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,1800	2020	2020		0	0		0	0	0		Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.8	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК-8А-12-7-3 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 96/16	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство "последней мили" до границы земельного участка 2Dy=150 мм, L=136 п.м. Строительство "последней мили" сети ГВС до границы земельного участка Dy гвс=80 мм, Dy цирк=70 мм L=136 п.м. Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,4677	2021	2021	7 987	0	0	0	7 987	0	0	7 987	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.9	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС» для исполнения обязательств по присоединению.	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а. (2Ду150 мм L=70,5 мп). Подземная прокладка. (2Ду150 мм L=55,5 мп). Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,9130	2021	2021	7 326	0	0	0	7 326	0	0	7 326	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.10	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8. (2Ду200 мм L=8,75 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	2 562	0	0	0	0	2 562	0	2 562	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприяти я	Год окончания ре-ализации мероприяти	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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
1.1.11	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856 (2Ду200 мм L=300 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,6899	2022	2022	19 804	0	0	0	0	19 804	0	19 804	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.12	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. "Супер-Восток"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. Супер-Восток (2Ду350 мм L=77,5 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0943	2022	2022	21 354	0	0	0	0	21 354	0	21 354	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
Мероприятий переключения нагрузки котельной по ул. Водяная																		
1.1.13	Разработка и экспертиза проектной документации для переключения нагрузки котельной по ул. Водяная, 80	разработка проектной документации и выполнение строительно монтажных работ для переключения нагрузки газовой котельной Водяная, 80 на Систему Централизованного Теплоснабжения	2020 - ПИР; 2021 - Государственная Экспертиза проекта, СМР; 2022, 2023 - СМР.	-	-	сети и ПНС отсутствуют	новые сети и ПНС	2020	2023	14 680	0	0	13 743	937	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе:
										300 883	0	0	0	27 528	247 892	25 463	0	Плата Концедента
1.1.13.1	Строительство тепломагистрали от ТК-635 (ТМ-6) до УТК-Б (101) для переключения нагрузки котельной по ул. Водяная, 80			2Ду L	мм м	-	500 32	2020	2021	11 215	0	0	2 488	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода
											0	0	0	900	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
											0	0	0	7 827	0	0	0	Плата Концедента
1.1.13.2	Строительство тепловой магистрали № 6 с подкачивающей насосной станцией № 6 для переключения нагрузки котельной по ул. Водяная, 80			2Ду L расход	мм м м3/ч	-	800 922 2100	2020	2023	304 348	0	0	11 255	37	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
											0	0	0	19 701	247 892	25 463	0	Плата Концедента
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																		
1.1.14	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-2Н-13А до границы земельного участка по ул. Никитина, 8, стр. 4,5	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-2Н-13А до границы земельного участка по ул. Никитина, 8, стр. 4,5 (2Ду=150 мм L=22 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3720	2023	2023	12 525	0	0	0	0	0	12 525	12 525	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.1.15	Строительство тепловой сети от неподвижной НО до границы земельного участка по Кузовлевскому тракту, 29/7	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ТЭЦ-3	Строительство тепловой сети от неподвижной НО до границы земельного участка по Кузовлевскому тракту, 29/7 (2Ду=125 мм L=290 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0000	2023	2023	23 100	0	0	0	0	0	23 100	23 100	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.1.16	Строительство тепловой сети от узла У-10-03А до границы земельного участка по ул. А. Крячкова, 3	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от узла У-10-03А до границы земельного участка по ул. А. Крячкова, 3 (2Ду=200 мм L=354 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2023	2023	42 804	0	0	0	0	0	42 804	42 804	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.1.17	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А до узла У-10-03А-5	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А до узла У-10-03А-5 (2Ду=200 мм L=168 м). Подземная тепловая сеть. (2Ду=200 мм L=3 м). Надземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8226	2023	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.1.18	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А-3 до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. П. Федоровского, 10, 12	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А-3 до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. П. Федоровского, 10 (2Ду125 мм L=34,3 м), по ул. П. Федоровского, 12 (2Ду=125 мм L=43 м).Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,8679	2023	2023	28 014	0	0	0	0	0	28 014	28 014	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.1.19	Строительство квартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК-2Н-6-11-3А до ЦТП-74, от ЦТП-74 до тепловой камеры ТК-2Н-6-11-3А-3 и до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. Тверская, 17/1	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство квартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК-2Н-6-11-3А до ЦТП-74, от ЦТП-74 до тепловой камеры ТК-2Н-6-11-3А-3 и до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. Тверская, 17/1 (2Ду=200 мм L=3,2 м; 2Ду=150 мм L=145,4 м; 2Ду=125 мм L=19,9 м; 2Ду=100 мм L=61,9 м; 2Ду=80 мм L=42 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8760	2023	2023	21 182	0	0	0	0	0	21 182	21 182	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей									-		0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприяти я	Год окончания ре-ализации мероприяти	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профина нсирован о на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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
1.2.1	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74)	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74)	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74) вблизи ж/д по ул. Тверская, 17/1	-	-	-	Строительство ЦТП в направлении переключаемых объектов. Насосы устанавливаются на обратном трубопроводе (требуемый расход – 53 т/ч (в отопительном контуре после ЦТП); требуемый напор насосного оборудования на обратном трубопроводе не менее 7 м вод. ст. (без учета гидравлических сопротивлений на	2023	2023	72 781	0	0	0	0	0	72 781	72 781	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																		
1.3.1	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных теплосетей для подключения объекта заказчика	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)
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	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	152 466	0	65 293	50 320	36 852	0	0	152 466	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.3	Реконструкция ТМ-2 на участке от у2Г_542 до ПНС-12/1	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от у2Г_542 до ПНС-12/1 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=7)	Подключаемая 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 теплосетей	ТМ-4. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от ТК-430 до ТК-430А для подключения жилого комплекса Вузовский пер. - А. Иванова ул. (с 2Ду=500 на 2Ду=700 L=51)	Подключаемая 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 теплосетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплосетей 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)	Подключаемая 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 теплосетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу Комсомольский пр., 6а. (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=58)	Подключаемая 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 теплосетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карповский пер., 20А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключаемая 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 теплосетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения бъекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,146,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=88)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	2020	2020	5 916	0	0	5 916	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-746/8	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,146,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	2020	2020	6 281	0	0	6 281	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-2Г-11А	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5119	2020	2020	4 378	0	0	4 378	0	0	0	4 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.11	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПДЗ-ТМ-1,4 до У-1	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПДЗ-ТМ-1,4 до У-1 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=33)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	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-3 на участке от ПДЗ-ТМ-3 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-3. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПДЗ-ТМ-3 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	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 теплосетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПДЗ-ТМ-5 до У-501 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=40)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	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 Уп-43 до Уп-44	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от Уп-43 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8в и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	4,7770	2020	2020	3 864	0	0	3 864	0	0	0	3 864	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 теплосетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплосетей 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)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0099	2020	2020	2 006	0	0	2 006	0	0	0	2 006	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприяти я	Год окончания ре-ализации мероприяти	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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 теплосетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4В для подключения объекта по адресу Дальне-Ключевская ул., 113а и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=12)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5790	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 магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=14)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,2050	2020	2020	2 736	0	0	2 736	0	0	0	2 736	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.18	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-12/1 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от ПНС-12/1 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,3436	2021	2021	9 080	0	0	0	9 080	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 ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	4 293	0	0	0	4 293	0	0	4 293	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.20	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-3. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3 (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3 702	0	0	0	3 702	0	0	3 702	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.21	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3 732	0	0	0	3 732	0	0	3 732	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.22	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-44 до У-11-04	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от Уп-44 до У-11-04 для подключения объекта по адресу Иркутский тракт; Рукавишникова ул и др.. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=77)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,5934	2021	2021	11 019	0	0	0	11 019	0	0	11 019	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.23	Реконструкция ТМ-8 на участке от НО до ТК-817	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от НО до ТК-817 для подключения объекта по адресу Стадионная ул., 4 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=10)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,7000	2021	2021	991	0	0	0	991	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.24	Реконструкция участка тепломагистрали №ТМ-2С от у7_1031 до ТК-225А	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от у7_1031 до ТК-225А для подключения объекта по адресу Петропавловская ул., 5 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=23)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,8298	2021	2021	4 540	0	0	0	4 540	0	0	4 540	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.25	Реконструкция тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=29)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	9,7600	2021	2021	3 382	0	0	0	3 382	0	0	3 382	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																		
1.3.26	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду500 мм на 2Ду800 мм	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, с 2Ду500 мм L=943 м на 2Ду800 мм L=888,8 м, надземная прокладка. В ходе реконструкции применяется современная пенополиуретановая двухслойная теплоизоляция.	Подключаемая 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
1.3.27	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными стоянками автомобилей, помещениями общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Комсомольский, 48	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных 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 2Ду350 мм L=304 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-22-2 до ТК-2А-2-22-4: с 2Ду125 на 2Ду300 мм L=52 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,8589	2019	2019	31 826	0	31 826	0	0	0	0	31 826	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.28	Реконструкция трубопровода от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45: с 2Ду700 на 2Ду1000 мм L=80 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,8488	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-631К/3 до У6г-255	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/3 до У6г-255: с 2Ду300 на 2Ду350 мм L=254,5 м, подземная прокладка.	Подключаемая 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
1.3.30	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-03 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-03 до НО с 2Ду300 на 2Ду350 мм L=230 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8862	2021	2021	21 213	0	0	0	21 213	0	0	21 213	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.31	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-7 до ТК-8Б-23-18-1 ул. Ивановского. Участок от ТК-8Б-23 до ТК-8Б-23-18-1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-7 до ТК-8Б-23-18-1 ул. Ивановского. Участок от ТК-8Б-23 до ТК-8Б-23-18-1 с 2Ду300 L=353 м на 2Ду500 мм L=359,2 м, подземная прокладка, с 2Ду300 мм L=436 м на 2Ду500 мм L=470,4 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	25,1631	2023	2023	97 121	0	0	0	0	0	97 121	97 121	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.32	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры у11С 981 до неподвижной опоры	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры у11С 981 до неподвижной опоры с 2Ду200 L=169 м на 2Ду250 мм L=175 м, подземная прокладка	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	14 972	0	0	0	0	14 972	0	14 972	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.33	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8-8	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8-8 с 2Ду100 L=41 м на 2Ду125 мм L=76,3 м, 2Ду150 мм L=12 м подземная прокладка, с 2Ду100 мм L=215 м на 2Ду125 мм L=167 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,7675	2022	2022	10 144	0	0	0	0	10 144	0	10 144	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.34	Реконструкция участка тепломагистрали ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепломагистрали ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10 с 2Ду500 мм L=56,6 м на 2Ду700 мм L=44 м, 2Ду500 мм L=10, 2Ду300 мм L=44 м создание двух тепловых камер, подземная прокладка	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,6899	2022	2022	18 532	0	0	0	0	18 532	0	18 532	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприяти я	Год окончания ре-ализации мероприяти	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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
1.3.35	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22 надземной прокладки с увеличением диаметра с 2Ду400 мм L=660,5 мп, на 2Ду500 мм L=352 мп	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	34 771	0	0	0	0	34 771	0	34 771	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.36	Реконструкция тепломагистрали ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепломагистрали ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К, с 2ду800 мм L=80 м, на 2ду1000 мм L=81,3 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,2073	2023	2023	47 969	0	0	0	0	0	47 969	47 969	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.37	Реконструкция тепломагистрали ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепломагистрали ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А с 2Ду700 мм L=44 м, на 2ду1000 мм L=42,4 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,2073	2023	2023	9 154	0	0	0	0	0	9 154	9 154	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																		
1.4.1	Реконструкция центрального теплового пункта №7 (ЦТП-7)	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскРТС".	Реконструкция ЦТП-7, ул. Ивановского, 1В. Насосы устанавливаются на подающем трубопроводе (требуемый расход 671 т/ч; требуемый напор насосного оборудования на подающем трубопроводе не менее 37 м вод ст. (без учета гидравлических сопротивлений на оборудовании и коллекторах ЦТП)).	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0943	2023	2023	65 928	0	0	0	0	0	65 928	65 928	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.4.2	Реконструкция магистральной насосной станции ПНС-4/7	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС4/7 с заменой насосной группы и КРП	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	19,2000	2020	2023	104 717	0	0	4 139	61 923	0	38 655	104 717	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.4.3	Реконструкция подкачивающей насосной станции № 41 (ПНС-41)	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС-41 в 2023 путем замены сетевых насосов на аналоги Wilo IL 80/200-22/2 №24, в целях увеличения напора насоса на обратном трубопроводе. Замена 3 сетевых насосов позволит плавно регулировать набор нагрузки при прохождении ОЗП. Реконструкция направлена на увеличение производственной мощности, от первона-чальных паспортных технико-экономических показателей с 7,3/4,8 – 3,7/2,6 кгс/см2 (dP2 = 22 м.вод.ст) до 7,1/4,9 – 5,0/1,0 кгс/см2 (dP2 = 40 м.вод.ст).	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5633	2023	2023	12 264	0	0	0	0	0	12 264	12 264	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
Всего по группе 1.										1 714 383	10 744	212 886	313 859	285 896	386 683	504 314	1 323 635	
Группа 2. Строительство новых объектов системы 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 в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Восстановление ветхой тепловой изоляции на магистральных сетях	Центральные улицы города, участки тепломагистралей № 8	2Ду L	мм м	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2016	2020	7 371	3 629	1 915	1 826	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)
3.1.2	Реконструкция участка тепломагистрали №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломагистрали №7 от У-725 до НО-42	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 7 от У-725 до НО-42 с 2Ду1000 мм L=200 м, 2Ду500 L=115 м на 2Ду1000 мм L=403 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	1000 500 200 115	1000 403	2019	2020	92 389	0	74 404	17 985	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.3	Проектно-изыскательские работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11 ТЭЦ-1)	Потребность установки приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистралях (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистралях (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	шт	шт	-	приборы учета тепловой энергии (4 шт.)	2019	2019	384	0	384	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.4	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от КСЗ-23 до ТК-2Г-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от КСЗ-23 до ТК-2Г-2 с 2Ду=700 мм L=131,5 м, 2Ду=600 мм L=56,5 м на 2Ду=700 мм L=172,1 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700, 600 119,8 51,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	0	24 014	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.5	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=340,35 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 376,9	500 376,9	2020	2020	26 775	0	0	26 775	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.6	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 от ТК-129 до ТК-132	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 от ТК-129 до ТК-132 с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=248,5м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 300,9	500 300,9	2020	2020	27 798	0	0	27 798	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.7	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от ТК-2Г-3 до ТК-2Г-6	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от ТК-2Г-3 до ТК-2Г-6 с 2Ду=700 мм на 2Ду=700 мм L=237,2 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700 237,2	700 237,2	2021	2021	37 425	0	0	0	37 425	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.8	Реконструкция т/м 8 от ТК-835А в сторону ТК-842 (Участок от ТК-839Б до ТК-840)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция т/м 8 Участок от ТК-835а в сторону ТК-842 с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=187 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 187	600 187	2022	2022	34 266	0	0	0	0	34 266	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.9	Реконструкция тепловой изоляции тепломагистрали №12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловой изоляции тепломагистрали №12 2Ду1000мм - 3538,5мп, 2Ду 1200мм- 94мп Надземная магистраль.	2Ду L	мм м	1000 380,4	1000; 1200 3538,5; 94	2021	2022	28 249	0	0	0	26 956	1 293	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.10	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломагистралей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломагистралей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	9 552	0	0	0	9 552	0	0	0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприяти я	Год окончания ре-ализации мероприяти	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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
3.1.11	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=366,7 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 366,7	400 366,7	2021	2021	37 927	0	0	0	37 927	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.12	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31 с 2Ду=300 мм на 2Ду=300 мм L=408 м., с 2Ду =200мм на 2Ду =200мм L=51мп. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	300, 200 408, 51	300, 200 408, 51	2022	2022	293	0	0	0	0	293	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.13	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования: 1. Реконструкция тепловой камеры ТК-430 в целях оптимизации существующей системы секционирования 2. Реконструкция тепловой камеры ТК-2Н-13/14 в целях оптимизации существующей системы секционирования 3. Реконструкция тепловой камеры ТК-824/2 в целях оптимизации существующей системы секционирования	-	-	-	1. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.; 2. Затвор дисковый поворотный Ду400 с редуктором - 2 шт.; 3. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 4 шт.; Затвор дисковый поворотный Ду300 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду200 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.	2022	2022	9 304	0	0	0	0	9 304	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.14	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: 1. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-02 до узла У-11-03; 2. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-03 до узла уПУ@17; 3. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8Б-06 в сторону узла У-8Б-08; 4. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от У-11-38 до КС3-5	2Ду L	мм м	2у1000 мм - 31,2 м, 2Ду1000 мм - 90 м, 2у700 мм - 317,4 м, 2у700 мм - 111,6 м	2Ду1000 мм - 52 м, 2Ду1000 мм - 150 м, 2Ду700 мм - 529 м, 2Ду700 мм - 186 м	2022	2022	14 810	0	0	0	0	14 810	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.15	Реконструкция тепломагистрали ТМ-4 от тепловой камеры ТК-420а до неподвижной опоры НО	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-420а до НО с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=95 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 85	600 95	2023	2023	26 131	0	0	0	0	0	26 131	0	Амортизация текущего периода
3.1.16	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-35 до узла КС3-5 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8Б-05 до узла У-8Б-06 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-21 до узла У-11-21в	2Ду L	мм м	2Ду700 мм - 78,6 м, 2Ду700 мм - 27 м, 2Ду700 мм - 76,2 м	2Ду700 мм - 131 м, 2Ду700 мм - 45 м, 2Ду700 мм - 127 м	2023	2023	2 642	0	0	0	0	0	2 642	0	Амортизация текущего периода
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Реконструкция ЦТП, ПНС																		
3.1.17	Реконструкция центрального теплового пункта №43 (ЦТП-43)	Реконструкция изношенного оборудования центрального теплового пункта	ЦТП по ул. Клюева, 18/2. Замена устаревших водоподогревателей (кожухотрубных) и подобных им аппаратов на более компактные и эффективные пластинчатые теплообменники.В 2017 году выполнены проектно-изыскательские работы.	-	-	водоподогреватели кожухотрубные	пластинчатые теплообменники	2017	2019	18 393	840	17 552	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.18	Реконструкция здания подкачивающей насосной станции №4 (ПНС-4)	Целью проекта является реконструкция строительной части здания ПНС-4, ул. Говорова, 70/4.	Здание ПНС-4 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - ограждающих конструкций стен из многослойных панелей заводской готовности – 1410 м2, усиление плит покрытия подведением разгружающих стальных балок – 8 шт.	-	-	кровля из листовой стали - 170 м3; кирпичная кладка существующих стен и перегородок – 450 м3	кровля из профилированного листа - 170 м2; сэндвич панели заводской готовности – 814,6 м2, усиление металлических конструкций - 1609,8 кг	2019	2019	12 146	0	12 146	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.19	Реконструкция административного здания подкачивающей насосной станции пиково-резервной котельной (ПНС ПРК), ул. Угрюмова, 2	Целью проекта является реконструкция строительной 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 отливов, конька, зонтов, фронтонов – 2415 м2.	-	-	плоская мягкая кровля	двускатная кровля из профилированного настила	2020	2020	5 394	0	0	5 394	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.20	Технологическое присоединение объектов электроэнергетики (ПНС)	В соответствии п. 15.1 СНиП 41-02-2003. Тепловые сети и П. 7.2 СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» для ПНС необходимо резервирование питания от двух независимых источников электроэнергии	Реконструкция на 5 арендованных объектах по следующим адресам: 1. г. Томск, пр. Ленина, д. 133/1; 2. г. Томск, пер. Пришвина, д.5, строение 2; 3. г. Томск, ул. Балтийская, д.9п; 4. г. Томск, ул. Новосибирская, д. 33/1; 5. г. Томск пр. Ленина, д. 225т.	категория электроснабжения	категория	3	2	2022	2022	1 278	0	0	0	0	1 278	0	0	Амортизация текущего периода
Реконструкция кабельных линий																		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприяти я	Год окончания ре-ализации мероприяти	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за	
						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
3.1.21	Реконструкция кабельных линий Ф.223А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-3 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция кабельных линий Ф.223А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-3 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	2Ду L	мм м	-	кабель силовой АСБ 3*150 - 2909,65 м	2019	2019	5 176	0	5 176	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2 Приобретение оборудования,техники и инвентаря для нужд АО "ТомскРТС"																		
Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строек для нужд АО "ТомскРТС"																		
3.2.1	Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строек	Приобретение инструмента, приборов, переносных агрегатов, вспомогательного оборудования	Ооборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергоаудит АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	32 097	0	10 762	4 546	6 144	2 880	7 764	0	Амортизация текущего периода
Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"																		
3.2.2	Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения	Приобретение техники и инвентаря, общехозяйственного назначения	Приобретение Робота-тренажера Гоша-06 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"																		
3.2.3	Приобретение ОНМ оргтехники	Приобретение оргтехники и серверного оборудования	Оргтехника для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	22 302	0	1 771	6 235	6 761	0	7 535	0	Амортизация текущего периода
3.2.4	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	49 245	0	5 400	6 097	4 677	23 056	10 014	0	Амортизация текущего периода
				-	-	-	-	2022	2023	47 855	0	0	0	0	21 589	26 266	0	Прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников
3.3 Мероприятия по обеспечению безопасности																		
3.3.1	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 арендованных муниципальных квартальных тепловых сетей																		
3.4.1	Реконструкция тепловых сетей к котельной г. Томск, ул. Водяная, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Водяная, 80 -2019г. Разработка проекта переключения котельной - 2020 г.	-	-	-	-	2019	2019	8 840	0	8 840	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе:
											0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода
											0	8 840	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
3.4.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, участок 1, 4, 5, 6)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для переключения нагрузки котельной Водяная, 80 на СЦТ (участок 1 - в 2021 году участок 4 - в 2022 году участки 5, 6 - в 2023 году)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМ№6	расход	м3/ч	3 900	6 100	2021	2023	126 085	0	0	0	18 765	35 182	72 137	0	Комбинированный источник
											0	0	0	16 470	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе:
											0	0	0	2 488	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода
											0	0	0	13 982	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
											0	0	0	2 295	35 182	72 137	0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 3.										709 044	4 470	138 439	121 487	148 209	143 952	152 488	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																		
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе										**2 423 427**	**15 213**	**351 326**	**435 346**	**434 105**	**530 635**	**656 802**	**1 323 635**	

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.11.2022 № 1-183

"Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

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 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*	
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**	122 139	160 604	**282 743**	471 498	159 841	**631 339**
1.1.	Амортизация	840	0	127 684	127 684	0	119 660	119 660	0	131 739	131 739	0	122 362	122 362	0	126 222	126 222
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 квартальным 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 квартальным 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/ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	9 734	73 662	0	73 662	149 359	0	149 359	98 449	0	98 449	122 139	0	122 139	271 091	0	271 091
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая 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	16 652	16 652	0	7 353	7 353
1.4.1.	по квартальным сетям - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	по квартальным 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
1.5.	Плата за подключение при наличии технической возможности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200 406	0	200 406

1.6.	Прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 589	21 589	0	26 266	26 266
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. Водяная, 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. Водяная, 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. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	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 СЦТ (в части капитальных расходов из прибыли)**	**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.	**Плата Концедента**	**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**	122 139	408 496	**530 635**	471 498	185 304	**656 802**