



## ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

30.10.2023

№ 1-106

город Томск

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

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

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

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](http://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



В.Ю. Трапезников

Приложение 1  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 30.10.2023 № 1-106

"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	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла ре-ализации мероприятия	Год окончания ре-ализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС в прогнозных ценах)								Источник финансирования	
			Наименование показателя (мощность, протяженность,)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир-овано на 01.01.2019	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
1	2	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 для подключения потребителей с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч																		
1.1.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2023	75 184	1 010	15 000	18 882	16 286	16 652	7 555	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)																		
1.1.2.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	27,9580	2019	2021	154 378	0	28 675	40 599	65 104	0	0	134 378		Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																		
1.1.2.2	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	8,2764	2023	2023	127 626	0	0	0	0	0	127 626	127 626		Плата за подключение при наличии технической возможности
Индивидуальные проекты в целях подключения к потребителям																		
1.1.3	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Объект Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск", расположенного по адресу г. Томск, ул. Арктика Иванова, 20А"	1. Проектно-изыскательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения объекта НИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году; 5. 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	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	0	8 254			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	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-1 (2Ду=300 мм L=200 м, 2Ду=250 мм L=161,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,7985	2020	2020	40 417	0	0	32 163	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	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	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-12-7-5 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 96/16	Строительство "последней мили" до границы земельного участка 2Ду=150 мм, L=136 п.м. Строительство "последней мили" сети ГВС до границы земельного участка Ду гас=80 мм, Ду ширк=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	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а. (2Ду150 мм L=70,5 м). Подземная прокладка. (2Ду150 мм L=55,5 м). Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,9150	2021	2021	7 326	0	0	0	7 326	0	0	7 326		Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.10	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8	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
1.1.11	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856 (2Ду200 мм L=500 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"	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. Супер-Восток (2Ду550 мм L=77,5 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0945	2022	2022	21 354	0	0	0	0	21 354	0	21 354	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.13	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома № 5 микрорайона «Парапарк»	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б до границ сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома № 5 микрорайона «Парапарк» (2Ду250 L=18,5 п.м., 2Ду125 L=39,75 п.м.). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	6,6700	2023	2023	10 057	0	0	0	0	10 057	10 057	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
Мероприятий переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80																	
1.1.14	Разработка и экспертиза проектной документации для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80		-	-	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. Водная, 80, в том числе:
									478 123	0	0	0	27 528	247 892	202 703	0	Плата Концедента
1.1.14.1	Строительство тепломатрицы от ТК-635 (ТМ-6) до УТК-Б (101) для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80	2020 - ПИР; 2021 - Государственная Экспертиза проекта, СМР; 2022, 2025 - СМР.	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. Водная, 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. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибыль
										0	0	0	7 827	0	0	0	Плата Концедента
1.1.14.2	Строительство тепловой магистрали № 6 с подкачивающей насосной станцией № 6 для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80		2Ду L расход	мм м м3/ч	-	800 922 2100	2020	2023	481 587	0	0	11 255	37	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов на прибыль
										0	0	0	19 701	247 892	202 703	0	Плата Концедента
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										0	0	0	0	0	0	0	
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																	
1.2.1	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 оборудовании и коллекторах ЦТП)) с изменением температурного графика с 150°-70°С со срежой на 125°С при -27°С на 95°-70°С со срежой на 82°С при -27°С)	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	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)

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	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 уЗГ_542 до ПНС-12/1	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от уЗГ_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	ТМ-4. Реконструкция подземной теплотсетей 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	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей 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	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотсетей 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	-	1,6510	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	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карловский пер., 20А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,7573	2019	2019	2 545	0	2 545	0	0	0	0	2 545	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	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения бъекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=88)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	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-746/8	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	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-2Г-11А	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=50)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5119	2020	2020	4 378	0	4 378	0	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 ПД3-ТМ-1,4 до У-1	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-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	4 554	0	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 ПД3-ТМ-5 до У-501А	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-501А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	5 355	0	5 355	0	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 ПД3-ТМ-5 до У-501	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-501 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=40)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	4 499	0	4 499	0	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	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-43 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8а и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	4,7770	2020	2020	5 864	0	5 864	0	0	0	0	5 864	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.15	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей 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	2 006	0	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-0В	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-0В 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	1 367	0	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	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	2 736	0	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	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ПНС-12/1 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,5456	2021	2021	9 080	0	9 080	0	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 ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотсетей 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	4 295	0	4 295	0	0	0	0	4 295	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.20	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5 (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3 702	0	3 702	0	0	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	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей 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	5 752	0	5 752	0	0	0	0	5 752	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	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-44 до У-11-04 для подключения объекта по адресу Иркутский тракт, Рукавишниковая ул и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=77)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,5954	2021	2021	11 019	0	11 019	0	0	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	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей 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	991	0	0	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.24	Реконструкция участка тепломгистрали №ТМ-2С от у7_1031 до ТК-225А	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотсетей 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	4 540	0	0	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	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	3 382	0	0	0	0	3 382	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
Реконструкция тепловых сетей в рамках индивидуальных тарифных решений																	
1.3.26	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду500 мм на 2Ду800 мм	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, с 2Ду500 мм L=945 м на 2Ду800 мм L=888,8 м, надземная прокладка. В ходе реконструкции применяется современная пенополиуретановая двухслойная теплоизоляция.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	68,8750	2019	2020	86 611	0	490	86 121	0	0	0	86 611	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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	Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2 до ТК-2А-2-2; с 2Ду500 на 2Ду400 мм L=114 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-2 до ТК-2А-2-12; с 2Ду500 на 2Ду550 мм L=304 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-22-2 до ТК-2А-2-22-4; с 2Ду125 на 2Ду500 мм L=52 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/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	Реконструкция от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45; с 2Ду700 на 2Ду1000 мм L=80 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/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/5 до У6-255	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/5 до У6-255; с 2Ду300 на 2Ду550 мм L=254,5 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/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-05 до НО	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-05 до НО с 2Ду500 на 2Ду550 мм L=230 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/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	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=555 м на 2Ду500 мм L=359,2 м, подземная прокладка, с 2Ду500 мм L=456 м на 2Ду500 мм L=470,4 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/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	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	Гкад/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	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	Гкад/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 тепломатриалы ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10	Реконструкция участка тепломатриалы 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	Гкад/ч	-	2,6899	2022	2022	18 532	0	0	0	0	18 532	0	18 532	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.35	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22	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 м, на 2Ду500 мм L=352 м	Подключаемая нагрузка	Гкад/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 тепломатриалы ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К	Реконструкция тепломатриалы ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К, с 2Ду800 мм L=80 м, на 2Ду1000 мм L=81,5 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/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 тепломатриалы ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А	Реконструкция тепломатриалы ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А с Ду700 мм L=44 м, на 2Ду1000 мм L=42,4 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	5,2073	2023	2023	9 154	0	0	0	0	0	9 154	9 154	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.38	Реконструкция тепловой сети тепломатриалы 5 от тепловой камеры 555-20 до неподвижной опоры	Реконструкция тепломатриалы ТМ5 от тепловой камеры 555-20 до неподвижной опоры с 2Ду200 мм L=15 м, на 2Ду250 мм L=15 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,3284	2023	2023	1 369	0	0	0	0	0	1 369	1 369	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.39	Реконструкция тепловой сети тепломатриалы 6 от тепловой камеры 627-9 до узла 6_687	Реконструкция тепломатриалы ТМ6 от тепловой камеры 627-9 до узла 6_687 с 2Ду100 мм L=45,9 м, на 2Ду125 мм L=45,9 м. Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,5870	2023	2023	4 680	0	0	0	0	0	4 680	4 680	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)	Реконструкция ЦТП-7, ул. Ивановского, 1В. Насосы устанавливаются на подающем трубопроводе (требуемый расход 671 л/с, требуемый напор насосного оборудования на подающем трубопроводе не менее 37 м вод.ст. (без учета гидравлических сопротивлений на оборудовании и коллекторах ЦТП)).	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	20,0943	2023	2023	65 928	0	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	Реконструкция ПНС4/7 с заменой насосной группы и КРП	Подключаемая нагрузка	Гкад/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)	Реконструкция ПНС-41 в 2023 путем замены сетевых насосов на аналоги Wilo HL 80/200-22/2 №24, в целях увеличения напора насоса на обратном трубопроводе. Замена 5 сетевых насосов позволит плавную регулировать набор нагрузок при прохождении ОЭП. Реконструкция направлена на увеличение производственной мощности, от первоначальных 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	Гкад/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.									1 907 729	10 744	212 886	313 859	285 896	386 683	697 660	1 339 742		

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых выключавшей сети.																	
Всего по группе 2.									0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 5. 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																	
5.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Центральные улицы города, участки тепломатристралей № 8	2Ду L	мм м	2019 700, 128,5 2020 700, 128,5	2019 700, 128,5 2020 700, 128,5	2016	2020	7 371	3 629	1 915	1 826	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)
5.1.2	Реконструкция участка тепломатристралей №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломатристралей №7 от У-725 до НО-42	Реконструкция участка тепломатристралей № 7 от У-725 до НО-42 с 2Ду1000 мм L=200 м, 2Ду500 L=115 м на 2Ду1000 мм L=405 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	1000 500 200 115	1000 405	2019	2020	92 389	0	74 404	17 985	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.3	Проектно-испытательские работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11 ТЭЦ-1)	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломатристралях (№ 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
5.1.4	Реконструкция участка тепломатристралей № 2Г от КС3-25 до ТК-2Г-2	Реконструкция участка тепломатристралей № 2Г от КС3-25 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, 600 131,5 56,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	24 014	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.5	Реконструкция участка тепломатристралей № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Реконструкция участка тепломатристралей № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=340,55 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 340,55	500 340,55	2020	2020	26 775	0	26 775	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.6	Реконструкция участка тепломатристралей № 1 от ТК-129 до ТК-132	Реконструкция участка тепломатристралей № 1 от ТК-129 до ТК-132 с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=248,5м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 248,5	500 248,5	2020	2020	27 798	0	27 798	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.7	Реконструкция участка тепломатристралей № 2Г от ТК-2Г-5 до ТК-2Г-6	Реконструкция участка тепломатристралей № 2Г от ТК-2Г-5 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
5.1.8	Реконструкция т/м 8 от ТК-835А в сторону ТК-842 (Участок от ТК-839Б до ТК-840)	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
5.1.9	Реконструкция тепловой изоляции тепломатристралей №12	Реконструкция тепловой изоляции тепломатристралей №12 2Ду1000мм - 3538,5мп, 2Ду1200мм- 94м Наземная 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 тепломатристралей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломатристралей 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
5.1.11	Реконструкция участка тепломатристралей 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Реконструкция участка тепломатристралей 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=566,7 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 367	400 366,7	2021	2021	37 927	0	0	0	37 927	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.12	Реконструкция участка тепломатристралей 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-51	Реконструкция участка тепломатристралей 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-51 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	295	0	0	0	0	293	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.13	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования	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 Ду500 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
5.1.14	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Наземная тепловая сеть: 1. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-02 до узла У-11-05; 2. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-05 до узла УПУ@17; 3. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8Б-06 а 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
5.1.15	Реконструкция тепломатристралей ТМ-4 от тепловой камеры ТК-420а до неподвижной опоры НО	Реконструкция участка тепломатристралей № 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	20 838	0	0	0	0	0	20 838	0	Амортизация текущего периода



1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
5.4.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Водяная, 80	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	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	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
5.4.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, участок 1, 4, 5, 6)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМ№6	расход	м3/ч	3 900	6 100	2021	2025	155 865	0	0	0	18 765	35 182	81 918	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	15 982	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	81 918	0	Амортизация текущего периода	
Всего по группе 3.									709 692	4 470	138 459	121 487	148 209	145 952	153 156	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			
ИТОГО по программе									2 617 421	15 213	551 526	455 546	454 105	550 635	850 796	1 339 742		





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
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	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	202 703	202 703
	ИТОГО по программе	15 213	197 887	155 439	351 326	281 234	154 112	435 346	241 144	192 960	434 105	122 139	408 496	530 635	487 605	363 192	850 796