



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

30 сентября 2019г.

№ 124/01-05-0С

г. Тюмень

*Об утверждении инвестиционной
программы ТМУП «ТТС»*

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 №410 «О порядке 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)», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утверждённым постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, на основании обращения Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования.

Директор департамента

Е.А.Карташков

Приложение к приказу

от 30.10.2019 № 124/01-05-02

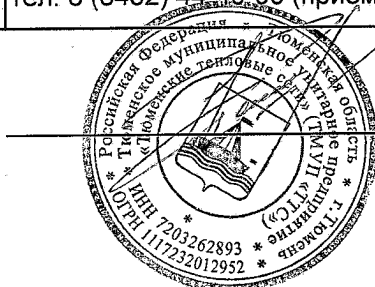
**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские
тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени
на 2020 - 2023 годы**

Тюмень, 2019 г.

Паспорт инвестиционной программы
Тюменского муниципального унитарного предприятия
«Тюменские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения города Тюмени
на 2020-2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Тюменское муниципальное унитарное предприятие «Тюменские тепловые сети» (сокращенно – ТМУП «ТТС»)
Местонахождение регулируемой организации	625023, Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, ул. Одесская, 8
Сроки реализации инвестиционной программы	Период реализации инвестиционной программы с 01.01.2020 по 31.12.2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер ТМУП «ТТС» Н.М Казанцева
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел: 8 (3452) 693-543, доб. 102. e-mail: kazanceva@tmup-tts.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, ул. Республики, 24
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области Е.А. Карташков
Дата утверждения инвестиционной программы	" ____ " _____ 201__ г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник управления программ и тарифного регулирования на транспортные услуги, в ТЭК и непроизводственной сфере департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области Мачитов Т.А. тел: 8 (3452) 55-65-55, e-mail: machitovta@t72to.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Тюмени
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, ул.Первомайская, 20
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Тюмени Р.Н. Кухарук
Дата согласования инвестиционной программы	" ____ " _____ 201__ г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель Главы города Тюмени П.А. Перевалов. тел: 8 (3452) 44-40-00 (приемная)

Генеральный директор
ТМУП "ТТС"



П.В. Пантюшкин

Инвестиционная программа
Томенского муниципального городского предприятия «Томенские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Томени на 2020-2023 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансированно к 2020	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
								2020	2021	2022		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1.	Строительство тепловых сетей от газовой котельной с целью подключения объекта: "Ремонтно-производственная база Центрального РЭС Тюменского ТПО, ул. Электросетей, 15	Обеспечение тепловой энергией новых потребителей	г.Тюмень, ул. Электросетей, 15	2022	2022	10 282,08	-	-	10 282,08	-	10 282,08	
1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1.	Строительство объекта: "Газовая котельная, с целью подключения объекта: "Ремонтно-производственная база Центрального РЭС Тюменского ТПО, ул. Электросетей, 15", всего, в том числе:	Подключение нового потребителя	г. Тюмень, ул. Электросетей, 15	2021	2022	38 895,56	-	7 121,51	31 774,06	-	38 895,56	
	- разработка ПСД на строительство объекта					7 121,51	-	7 121,51	-	7 121,51		
	- строительство объекта					31 774,06	-	-	31 774,06	-	31 774,06	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1.	Программой не предусмотрены					-	-	-	-	-	-	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1.	Программой не предусмотрены					-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 1						49 177,64	-	7 121,51	42 056,14	-	49 177,64	
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
	Строительство объекта: «Газовая котельная для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81, 83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки», всего, в том числе:			2018	2020	24 530,47	24 366,84	163,63	-	-	-	
				2018	2019	1 642,02	1 642,02	-	-	-	-	
				2018	2019	497,35	497,35	-	-	-	-	
				2018	2019	9,92	9,92	-	-	-	-	
				2018	2019	4 485,57	4 485,57	-	-	-	-	
		Обеспечение тепловой энергией централизованного водоснабжения	г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55.									

Обеспечение тепловой энергией
г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55.

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в том числе по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						Всего	Профинансированно к 2020	2020	2021	2022		
2.1.1.	- строительство газовой котельной	существующих потребителей с учетом перспективной нагрузки	Земельный участок с КН 72.23.0214002: 1510	2019	2019	16 336,67	16 336,67	-	-	-	-	-
	- разработка проекта и установление санитарно-защитной зоны по объекту			2019	2020	185,23	90,00	95,23	-	-	-	
	- подготовка технических документов (техплан, исполнительная съемка сетей) для ввода в эксплуатацию объекта			2020	2020	359,98	291,58	68,40	-	-	-	
	- строительство тепловых сетей от газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов № № 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83, 85,87 по ул. Октябрьской, с учетом перспективной нагрузки			2019	2019	1 013,73	1 013,73	-	-	-	-	
	Всего по группе 2						24 530,47	24 366,84	163,63	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих тепловых сетей												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	2020	2020	7 899,88	-	7 899,88	-	-	-	-
	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1, всего, в том числе:	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	2022	2023	5 236,81	-	-	-	658,17	4 578,64	-
3.1.2.	- разработка ПСД			2022	2022	658,17	-	-	-	658,17	-	-
	- реконструкция тепловых сетей			2023	2023	4 576,40	-	-	-	4 576,40	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за												
3.2.1.	Установка охранно-пожарной сигнализации на котельной № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8, всего, в том числе:	Техническое перевооружение котельной	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	2017	2020	225,21	28,00	197,21	-	-	-	-
	- разработка ПСД			2017	2017	28,00	-	-	-	-	-	
	- выполнение работ по установке охранно-пожарной сигнализации			2020	2020	197,21	-	-	-	-	-	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						Всего	Профинансированно к 2020	2020	2021	2022	2023	
3.2.2.	Установка охранно-пожарной сигнализации на котельной № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1, всего, в том числе:	Техническое перевооружение котельной	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	2017	2020	221,52	17,00	204,52	-	-	-	-
	- разработка ПСД			2017	2017	17,00	17,00	-	-	-	-	-
	- выполнение работ по установке охранно-пожарной сигнализации			2020	2020	204,52	-	204,52	-	-	-	-
3.2.3.	Реконструкция теплосетевого комплекса котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1, всего, в том числе:	Увеличение установленной мощности	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	2019	2021	14 318,50	2 180,50	-	12 138,00	-	-	-
	- разработка ПСД на реконструкцию теплосетевого комплекса			2019	2019	2 180,50	2 180,50	-	-	-	-	-
	- реконструкция котельной			2021	2021	12 138,00	-	-	12 138,00	-	-	-
3.2.4.	Реконструкция котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2, всего, в том числе:	Техническое перевооружение котельной (реконструкция котельной)	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132 строение 2	2017	2022	2 179,36	755,47	-	-	1 423,89	-	-
	- корректировка ПСД			2017	2017	705,77	705,77	-	-	-	-	-
	- реконструкция котельной			2019	2022	1 473,59	49,69	-	-	1 423,89	-	-
3.2.5.	Замена кожухотрубного теплообменника на пластинчатый в котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	Техническое перевооружение котельной	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	2020	2020	187,97	-	187,97	-	-	-	-
3.2.6.	Установка автоматической решетки закрывания приточной вентиляции котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	Техническое перевооружение котельной	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	2020	2020	50,41	-	50,41	-	-	-	-
3.2.7.	Установка частотных преобразователей на насосах в котельной № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1, всего, в том числе:	Реализация программы энергосбережения	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	2019	2020	316,44	93,60	222,84	-	-	-	-
	- разработка ПСД			2019	2019	93,60	93,60	-	-	-	-	-
	- установка частотных преобразователей			2020	2020	222,84	-	222,84	-	-	-	-
3.2.8.	Замена ёмкостных теплообменников на пластинчатые в котельной № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	Техническое перевооружение котельной	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	2020	2020	234,13	-	234,13	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансированно к 2020	в том числе по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
								2020	2021	2022	2023		
3.2.9.	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Реализация программы энергосбережения	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	2019	2020	260,10	48,00	212,10	-	-	-	-	-
	- разработка ПСД на установку прибора учета			2019	2019	48,00	48,00	-	-	-	-	-	-
	- установка прибора учета			2020	2020	212,10	-	212,10	-	-	-	-	-
3.2.10.	Монтаж бака запаса воды и насосной станции подпитки на котельной № 10 по адресу: г. Тюмень, февральский проезд, 2	Техническое перевооружение котельной	г. Тюмень, февральский проезд, 2	2020	2020	42,39	-	42,39	-	-	-	-	-
Всего по группе 3						31 172,70	3 122,57	9 251,43	12 138,00	2 082,06	4 578,64	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду.													
4.1.1.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	2019	2020	586,80	109,08	477,72	-	-	-	-	-
4.1.2.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	2020	2021	586,80	-	109,08	477,72	-	-	-	-
4.1.3.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	2019	2020	622,63	109,08	513,55	-	-	-	-	-
4.1.4.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	2019	2020	653,18	109,08	544,10	-	-	-	-	-
4.1.5.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	2019	2020	653,18	109,08	544,10	-	-	-	-	-

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансированно к 2020	в том числе по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
								2020	2021	2022	2023		
4.1.6.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	2019	2020	827,47	109,08	718,39	-	-	-	-	-
4.1.7.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	2020	2021	653,18	-	109,08	544,10	-	-	-	-
4.1.8.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	исполнение требований законодательства в сфере экологии	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	2020	2021	653,18	-	109,08	544,10	-	-	-	-
Всего по группе 4						5 236,43	545,40	3 125,11	1 565,93	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.1.1. Программой не предусмотрены						-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за						-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.1. Программой не предусмотрены						-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5						110 117,24	28 034,81	12 540,17	20 825,43	44 138,20	4 578,64	-	49 177,64
ИТОГО по программе													

Генеральный директор ТМЛ "ТТС"

П.В. Пантошкин

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Утвержденный период, 2023	Плановые значения в т.ч. по годам реализации					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					2019	2020	2021	2022	2023	
1	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8									
1.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3	0,95	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
1.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	147,9 -	158,2 -	158,2 -	158,2 -	158,2 -	158,2 -	158,2 -	158,2 -
1.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	10	23	13	15	18	21	23	26
1.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	4,94 0,07	943,93 12,22	659,00 8,35	943,93 12,22	943,93 12,22	943,93 12,22	943,93 12,22	943,93 12,22
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	6,13 -	3122,28 -	225,00 -	3122,28 -	3122,28 -	3122,28 -	3122,28 -	3122,28 -
1.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1									
2.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3	0,74	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	158,4 -	158,4 -	158,4 -	158,4 -	158,4 -	158,4 -	158,4 -	158,4 -
2.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	5	14	7	9	11	13	14	16
2.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	128,40 44,02	36,40 11,49	24,00 7,01	36,40 11,49	36,40 11,49	36,40 11,49	36,40 11,49	36,40 11,49
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	1,65 -	17,07 -	11,00 -	17,07 -	17,07 -	17,07 -	17,07 -	17,07 -
2.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1									
3.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3	0,26	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
3.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	166,4 -	165,7 -	165,7 -	165,7 -	165,7 -	165,7 -	165,7 -	165,7 -
3.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	8	20	10	13	40	35	20	23
3.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	0,00 0,00	124,28 7,46	124,30 7,09	124,28 7,46	124,28 7,46	124,28 7,46	124,28 7,46	124,28 7,46
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	14,62 -	254,54 -	114,50 -	254,54 -	254,54 -	254,54 -	254,54 -	254,54 -
3.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2									
4.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3	0,32	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	153,8 -	153,1 -	153,1 -	153,1 -	153,1 -	153,1 -	153,1 -	153,1 -
4.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	8	20	10	13	15	18	20	23
4.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	187,19 16,35	44,26 3,76	43,00 3,61	44,26 3,76	44,26 3,76	44,26 3,76	44,26 3,76	44,26 3,76
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	9,62 -	62,32 -	25,00 -	62,32 -	62,32 -	62,32 -	62,32 -	62,32 -
4.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электростей, 1, строение 1									
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3	2,45	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Утвержденный период, 2023	Плановые значения					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ <*>	153,6 -	153,6 -	153,6 -	153,6 -	153,6 -	153,6 -	153,6 -	153,6 -
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	8	20	10	13	15	18	20	23
5.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	208,07 19,23	58,43 5,37	71,00 6,50	58,43 5,37	58,43 5,37	58,43 5,37	58,43 5,37	58,43 5,37
5.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	16,11 -	14,15 -	27,00 -	14,15 -	14,15 -	14,15 -	14,15 -	14,15 -
5.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1									
6.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,93	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
6.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ <*>	153,6 -	158,9 -	158,9 -	158,9 -	158,9 -	158,9 -	158,9 -	158,9 -
6.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	4	23	8	12	15	19	23	27
6.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	139,51 8,50	60,83 3,71	56,60 4,63	60,83 3,71	60,83 3,71	60,83 3,71	60,83 3,71	60,83 3,71
6.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	0,00 -	34,39 -	245,00 -	34,39 -	34,39 -	34,39 -	34,39 -	34,39 -
6.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А									
7.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,47	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
7.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ <*>	160,9 -	160,9 -	160,9 -	160,9 -	160,9 -	160,9 -	160,9 -	160,9 -
7.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	0	23	5	9	14	18	23	27
7.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	25,10 40,85	17,24 22,68	17,00 22,37	17,24 22,68	17,24 22,68	17,24 22,68	17,24 22,68	17,24 22,68
7.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	0,00 -	4,90 -	39,00 -	4,90 -	4,90 -	4,90 -	4,90 -	4,90 -
7.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1									
8.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
8.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ <*>	- -	156,2 -	156,2 -	156,2 -	156,2 -	156,2 -	156,2 -	156,2 -
8.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	11	0	3	6	8	11	14
8.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	- -	5,93 15,19	5,90 15,10	5,93 15,19	5,93 15,19	5,93 15,19	5,93 15,19	5,93 15,19
8.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	- -	1,63 -	6,56 -	1,63 -	1,63 -	1,63 -	1,63 -	1,63 -
8.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2									
9.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
9.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ <*>	- -	156,7 -	156,7 -	156,7 -	156,7 -	156,7 -	156,7 -	156,7 -
9.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
		Гкал в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Плановые значения						Период, следующий за последним годом реализации 2024
				Утвержденный период, 2023	в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
9.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70
9.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Объект: «Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки»									
10.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	1,33	1,30	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
10.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
10.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	10	0	3	3	7	10	13
10.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	10,85	3,79	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,36	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
10.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	10,12	4,17	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
10.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Объект: "Строительство газовой котельной, с целью подключения "Ремонтно-производственной база Центрального РЭС Тюменского ТПО, ул. Электросетей, 15"									
11.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	1,75	-	-	-	1,59	1,75	1,75
11.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	158,7	-	-	-	158,7	158,7	158,7
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,70	-	-	-	0,70	0,70	0,70
11.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	0	-	-	-	0	0	0
11.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	60,00	-	-	-	15,73	60,00	60,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	3,29	-	-	-	2,20	3,29	3,29
11.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	84,44	-	-	-	22,13	84,44	84,44
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
11.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ТМУП "ТТС"

П.В. Пантюшкин

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Томского муниципального городского округа
«Томские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения города Томска
на 2020-2023 годы

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках установленной мощности			
		Текущее значение 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024	Текущее значение 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024
Плановое значение															
1	Котельная № 1 по адресу: г. Томск, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 2 по адресу: г. Томск, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная № 3 по адресу: г. Томск, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная № 5 по адресу: г. Томск, ул. Дружбы, 132, строение 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6 по адресу: г. Томск, ул. Электростей, 1, строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7 по адресу: г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8 по адресу: г. Томск, ул. Казаровская, 23А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9 по адресу: г. Томск, ул. Казаровская, 35, строение 1	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 10 по адресу: г. Томск, февральский проезд, 2	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
10	Объект: «Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки»	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
11	Объект: «Строительство газовой котельной, с целью подключения "Ремонтно-производственной база Центрального РЭС Томского ТПО, ул. Электростей, 15"»	-	-	-	-	0	0	0	-	-	-	-	0	0	0

Генеральный директор ТМУП "ТТС" П.В. Пантошкин

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/м2)									
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2, м3/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/м2)									
		Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение									
		Текущее значение 2018	2019	2020	2021	2022	Период, следующий за последним годом реализации 2024	Текущее значение 2018	2019	2020	2021	2022	Период, следующий за последним годом реализации 2024	Текущее значение 2018	2019	2020	2021	2022	Период, следующий за последним годом реализации 2024		
1	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Чердынского тракта, 3, строение 8	147,9	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	0,008/0,010	1,07/10,366	1,534/5,074	1,534/5,074	1,534/5,074	1,534/5,074	4,935 / 6,131	659,000 / 225,000	943,934 / 3122,277	943,934 / 3122,278	943,934 / 3122,279	943,934 / 3122,281		
2	Котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	8,531/0,111	1,595/0,731	2,419/1,134	2,419/1,134	2,419/1,134	2,419/1,134	128,388 / 1,650	24,000 / 11,000	36,399 / 17,073	36,399 / 17,073	36,399 / 17,073	36,399 / 17,073		
3	Котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарная шоссе, 15 строение 1	155,4	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	-	1,730/1,594	1,730/3,544	1,730/3,544	1,730/3,544	1,730/3,544	0,000 / 0,000	124,255 / 114,500	124,282 / 254,545	124,282 / 254,545	124,282 / 254,545	124,282 / 254,545		
4	Котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	153,8	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	7,609/0,391	1,748/1,016	1,799/2,533	1,799/2,533	1,799/2,533	1,799/2,533	187,181 / 9,624	43,000 / 25,000	44,256 / 62,324	44,256 / 62,324	44,256 / 62,324	44,256 / 62,324		
5	Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	12,312/0,953	4,201/1,598	3,457/0,837	3,457/0,837	3,457/0,837	3,457/0,837	208,071 / 16,109	71,000 / 27,000	58,427 / 14,145	58,427 / 14,145	58,427 / 14,145	58,427 / 14,145		
6	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	153,6	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	3,652/0	1,482/6,414	1,592/0,99	1,592/0,99	1,592/0,99	1,592/0,99	139,506 / 0,000	56,600 / 245,000	60,832 / 34,385	60,832 / 34,385	60,832 / 34,385	60,832 / 34,385		
7	Котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	2,698/0	1,828/4,194	1,853/0,527	1,853/0,527	1,853/0,527	1,853/0,527	25,095 / 0,000	17,000 / 39,000	17,236 / 4,901	17,236 / 4,901	17,236 / 4,901	17,236 / 4,901		
8	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	-	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	-	1,903/2,116	1,914/0,526	1,914/0,526	1,914/0,526	1,914/0,526	-	5,900 / 6,590	5,935 / 1,631	5,935 / 1,631	5,935 / 1,631	5,935 / 1,631		
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, февральский проезд, 2	-	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10	Объект: «Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,68,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки»	-	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	-	0,540/0,594	1,545/1,441	1,545/1,441	1,545/1,441	1,545/1,441	-	3,791 / 4,173	10,848 / 10,115	10,848 / 10,115	10,848 / 10,115	10,848 / 10,115		
11	Объект: «Строительство газовой котельной, с целью подписания "Ремонтно-профилактической база Центрального ФЭС Тюменского ТПО, ул. Электросетей, 15"»	-	-	-	-	158,7	158,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,726 / 22,132	59,999 / 84,439		

Генеральный директор ТМУП "ТТС" И.В. Пантюшкин

Финансовый план
Тюменского муниципального Унитарного предприятия
«Тюменские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения города Тюмени
на 2020-2023 годы

Источники финансирования		Расходы на реализацию мероприятий (тыс. руб. без НДС)									
N п/п		по видам деятельности	Всего	2016 факт	2017 факт	2018 (факт)	по годам реализации инвестпрограммы (проект)				
							2019	2020	2021	2022	2023
1.	Собственные средства		98 565,926	365,592	9 360,974	1 010,823	19 426,506	10 450,142	17 354,527	36 781,832	3 815,530
1.1.	амортизационные отчисления		3 982,589	365,592	294,427	463,233	626,860	1 282,058	355,760	336,300	258,360
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение		40 981,368	-	-	-	-	-	5 934,588	35 046,780	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг (депозит)		53 601,968	-	9 066,547	547,590	18 799,646	9 168,084	11 064,179	1 398,752	3 557,170
2.	Привлеченные средства	производство и передача тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование		3 791,688	-	-	3 222,935	568,753	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	ИТОГО по программе		102 357,613	365,592	9 360,974	4 233,758	19 995,259	10 450,142	17 354,527	36 781,832	3 815,530

Генеральный директор ТМУП "ТТС"

П.В. Пантюшкин

исп. Воробай Л.И. (3452)693-543

Перечень мероприятий по котельным ТМУП "ТЭС" за период 2016-2022 годы для внесения изменений в Схему теплоснабжения г. Томска на период 2019-2040 годы

№ проекта	Наименование источника	Установленная мощность, кВт	Адрес	Мощность, кВт	Мощность, кВт	Подключен на нагрузку, кВт	Минимальная нагрузка, кВт	Срок реализации, год	Обоснование необходимости (цели, реализации)	Наименование мероприятий	Стоимость работ, млн руб. без НДС	срок, лет						Итого	Источники финансирования
												2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Группа проектов №2 "Сроконтингент"	Новая котельная ТМУП "ТЭС"	1,50	г. Томск, ул. Энергострой, 15					2022	Обеспечение тепловой энергией существующих потребителей, новых потребителей	Строительство тепловых сетей от газовой котельной с мощностью 1,50 МВт до котельной №3 по адресу: г. Томск, ул. Энергострой, 15	8,57						8,594		8,57
	Новая котельная ТМУП "ТЭС"	1,00	г. Томск, ул. Октябрьская, 52, Завеличье, ул. с/п. 72, 200 м 400 м 500 м					2019	Обеспечение тепловой энергией существующих потребителей, новых потребителей	Строительство тепловых сетей от газовой котельной №6 по адресу: г. Томск, ул. Энергострой, 15	0,84				0,845				0,84
	Итого по группе проектов №2										9,41	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	8,57	9,41
Группа проектов №3 "Сроконтингент"	Котельная №3 ТМУП "ТЭС"	1,5	г. Томск, ул. Токварное шоссе, 15, строение 1	1,5	1,509	1,509	1,009	2020	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 по адресу: г. Томск, ул. Токварное шоссе, 15, строение 1	6,58					6,58			6,58
	Котельная №6 ТМУП "ТЭС"	0,89	г. Томск, ул. Энергострой, 1, строение 1	0,89	0,32	0,32	0,38	2022-2023	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	Разработка ПСД на реконструкцию тепловых сетей от котельной №6 по адресу: г. Томск, ул. Энергострой, 1, строение 1	0,55						0,55		0,55
	Итого по группе проектов №3										4,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	4,38
Группа проектов №4 "Сроконтингент"	Котельная №4 ТМУП "ТЭС"	16,51	г. Томск, 4 км. Чернышевского тракта 3, строение 6	16,51	6,58	14,27	2,24	2016-2020	Повышение эффективности функционирования котельной	Установка мембранного расширительного бака для отопления	0,11	0,11							0,11
	Котельная №2 ТМУП "ТЭС"	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	0,44	0,22	0,22	0,22	2017	Повышение эффективности функционирования котельной	Разработка ПСД по установке осяно-попарной теплоснабжения на котельной	0,03		0,03						0,03
	Итого по группе проектов №4										0,16	0,16	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16
Группа проектов №5 "Сроконтингент"	Котельная №5 ТМУП "ТЭС"	16,51	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	16,51	6,58	14,27	2,24	2016-2020	Повышение эффективности функционирования котельной	Установка частотных преобразователей на насосах котельной №2	0,16								0,16
	Котельная №2 ТМУП "ТЭС"	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	0,44	0,22	0,22	0,22	2017	Повышение эффективности функционирования котельной	Разработка ПСД по установке осяно-попарной теплоснабжения на котельной	0,02	0,02							0,02
	Итого по группе проектов №5										0,17	0,17				0,17			0,17
Группа проектов №6 "Сроконтингент"	Котельная №6 ТМУП "ТЭС"	16,51	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	16,51	6,58	14,27	2,24	2016-2020	Повышение эффективности функционирования котельной	Установка частотных преобразователей на насосах котельной №2	0,07			0,07					0,07
	Котельная №2 ТМУП "ТЭС"	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	0,44	0,22	0,22	0,22	2017	Повышение эффективности функционирования котельной	Разработка ПСД по установке осяно-попарной теплоснабжения на котельной	0,26	0,26	0,00	0,02	0,00	0,17	0,00	0,00	0,26
	Итого по группе проектов №6										0,06	0,06							0,06
Группа проектов №7 "Сроконтингент"	Котельная №7 ТМУП "ТЭС"	16,51	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	16,51	6,58	14,27	2,24	2016-2020	Повышение эффективности функционирования котельной	Монтаж и пуско-наладка системы диспетчеризации	0,09			0,09					0,09
	Котельная №2 ТМУП "ТЭС"	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	0,44	0,22	0,22	0,22	2017	Повышение эффективности функционирования котельной	Замена ГРПШ	0,06			0,06					0,06
	Итого по группе проектов №7										0,25	0,25							0,25
Группа проектов №8 "Сроконтингент"	Котельная №8 ТМУП "ТЭС"	16,51	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	16,51	6,58	14,27	2,24	2016-2020	Повышение эффективности функционирования котельной	Демонтаж существующей насоса, монтаж новых	0,25								0,25
	Котельная №2 ТМУП "ТЭС"	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	0,44	0,22	0,22	0,22	2017	Повышение эффективности функционирования котельной	Замена ГРПШ	0,06			0,06					0,06
	Итого по группе проектов №8										0,25	0,25							0,25
Группа проектов №9 "Сроконтингент"	Котельная №9 ТМУП "ТЭС"	16,51	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	16,51	6,58	14,27	2,24	2016-2020	Повышение эффективности функционирования котельной	Демонтаж существующей насоса, монтаж новых	0,25								0,25
	Котельная №2 ТМУП "ТЭС"	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	0,44	0,22	0,22	0,22	2017	Повышение эффективности функционирования котельной	Замена ГРПШ	0,06			0,06					0,06
	Итого по группе проектов №9										0,25	0,25							0,25

№ проекта	Наименование источника	Установленная мощность, ГВт/ч	Адрес	Мощность котельной, ГВт/ч	Мощность котельной после модернизации, ГВт/ч	Подключен к сетям на момент модернизации, ГВт/ч	Подключен к сетям на момент модернизации, ГВт/ч	Подключен к сетям на момент модернизации, ГВт/ч	Срок реализации	Объемы модернизации (цели реализации)	Наименование мероприятий	Стоимость, млн. руб. без НДС	Финансирование, млн. руб. без НДС						Итого			
													2016, факт	2017, факт	2018, факт	2019	2020	2021		2022	2023	
Группа проектов № 16 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"	ТМУП "ТС"	1,2	шоссе, 15, страница 1	1,5	1,5	1,609	1,609	1,609	2017	Установка системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения (техническое перевооружение котельной)	Разработка ПСД	0,02	0,02						0,02	0,02		
				1,5	1,5	1,609	1,609	1,609	2017	Реализация программы энергосбережения	Установка частотных преобразователей на насосы	0,17	0,17							0,17	0,17	
	Котельная № 4 ТМУП "ТС"	0,12	ул. Меликитов, 40, страница 1	1,5	1,84	1,609	1,609	1,609	2019	Уменьшение установленной мощности	Разработка ПСД по объекту "Реконструкция котельной № 3 по адресу: г. Томск, ул. Товарное шоссе, 15, страница 1"	1,82				1,82					1,82	1,82
				1,5	1,84	1,609	1,609	1,609	2021	Итого по котельной № 3	Реконструкция теплового пункта котельной № 3 по адресу: г. Томск, ул. Товарное шоссе, 15, страница 1	10,12					10,12				10,12	10,12
	Котельная № 5 ТМУП "ТС"	1,72	г. Томск, ул. Дурбан, 132, страница 2	1,72	1,72	0,86	0,86	0,86	2017	Реализация программы энергосбережения	Монтаж системы видеонаблюдения (Комплекс-6)	0,06	0,06							0,06	0,06	
				1,72	1,72	0,86	0,86	0,86	2017	Итого по котельной № 4	Установка частотных преобразователей на насосы	0,16	0,16							0,16	0,16	
	Котельная № 6 ТМУП "ТС"	0,69	г. Томск, ул. Энергострой, 1, страница 1	0,69	0,69	0,32	0,32	0,32		Итого по котельной № 5	Разработка ПСД	0,02	0,02							0,02	0,02	
				0,69	0,69	0,32	0,32	0,32	2018	Установка системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения на котельной (т.п. перевооружение котельной)	Установка системы видеонаблюдения	0,15		0,15						0,15	0,15	
		0,69	0,69	0,32	0,32	0,32		Техническое перевооружение котельной (реконструкция котельной)	Установка системы охранно-пожарной сигнализации	0,06		0,06						0,06	0,06			
		0,69	0,69	0,32	0,32	0,32		Итого по котельной № 5	Корректировка ПСД по объекту "Реконструкция котельной № 5 по адресу: г. Томск, ул. Дурбан, 132, страница 2"	0,60	0,60							0,60	0,60			
0,69		0,69	0,32	0,32	0,32		Итого по котельной № 5	Выполнение работ по реконструкции котельной № 5 по адресу: г. Томск, ул. Дурбан, 132, страница 2	1,23				0,04		1,19		1,23	1,23				
0,69		0,69	0,32	0,32	0,32		Итого по котельной № 5	Разработка ПСД, выполнение работ по реконструкции котельной	2,21	0,60	0,78	0,21	0,04	0,00	0,00	1,19	0,00	2,21	2,21			
0,69		0,69	1,32	1,32	-0,63		Итого по котельной № 5	Выполнение ПНР	4,71	4,71								4,71	4,71			
0,69		0,69	2,32	2,32	-1,63	2017	Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Подписание технического присоединения к сетям газораспределения	0,25	0,25								0,25	0,25			
0,69		0,69	3,32	3,32	-2,63		Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	2,78	2,78								2,78	2,78			
0,69		0,69	4,32	4,32	-3,63		Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,24	0,24								0,24	0,24			
0,69	0,69	5,32	5,32	-4,63	2018	Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,19	0,19								0,19	0,19				
0,69	0,69	6,32	6,32	-5,63		Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,02	0,02		0,02						0,02	0,02				
0,69	0,69	7,32	7,32	-6,63	2019	Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,02	0,02		0,02						0,02	0,02				
0,69	0,69	8,32	8,32	-7,63	2019	Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,01	0,01		0,01						0,01	0,01				
0,69	0,69	9,32	9,32	-8,63	2020	Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,31	0,31		0,31						0,31	0,31				
0,69	0,69	10,32	10,32	-9,63	2020	Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,16	0,16		0,16						0,16	0,16				
0,69	0,69	11,32	11,32	-10,63		Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,04	0,04		0,04						0,04	0,04				
0,69	0,69	12,32	12,32	-11,63		Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,02	0,02		0,02						0,02	0,02				
0,69	0,69	13,32	13,32	-12,63		Техническое перевооружение котельной (ремонт котельной)	Замена электрочасов котла	0,10	0,10		0,10						0,10	0,10				
0,69	0,69	14,32	14,32	-13,63		Итого по котельной № 6	Итого по котельной № 6	8,63	8,63	8,29	0,02	0,31	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	8,63	8,63			

№ проекта	Наименование источника	Установленная мощность, ГВт/ч	Адрес	Мощность установленной мощности, ГВт/ч	Мощность после ввода в эксплуатацию, ГВт/ч	Подписанная мощность в 2018 году, ГВт/ч	Подписанная мощность в 2019 году, ГВт/ч	Подписанная мощность в 2020 году, ГВт/ч	Подписанная мощность в 2021 году, ГВт/ч	Подписанная мощность в 2022 году, ГВт/ч	Подписанная мощность в 2023 году, ГВт/ч	Итого	Источники финансирования
Финансирование, млн. руб. без НДС													
Статус	Наименование мероприятия	Срок реализации, год	Минимальная стоимость, млн. руб.	Объемные обязательства (млн. реализации)	Средств, млн. руб.	2016, факт	2017, факт	2018, факт	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	Установка системы диспетчеризации	2018	0,47	0,52	0,52	0,04		0,04					0,04
	Монтаж установок для учета воды	2018	-0,53	1,52	1,52	0,08		0,08					0,08
	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в котельной № 7 по адресу: г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	2019	-1,53	2,52	2,52	0,16			0,16				0,16
	Разработка ПСД на установку насосных преобразователей на насосах в котельной № 7 по адресу: г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	2020	-3,33	4,32	4,32	0,08			0,08				0,08
	Установка насосных преобразователей на насосах в котельной № 7 по адресу: г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	2020	-3,33	4,32	4,32	0,19			0,19				0,19
	Замена насосов на насосы на пластиковые в котельной № 7 по адресу: г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	2020	-4,53	5,52	5,52	0,20			0,20				0,20
	Итого по котельной № 7					0,74	0,00	0,12	0,24	0,38	0,00	0,00	0,74
	Установка системы диспетчеризации	2018	0,04	0,03	0,03	0,03							0,03
	Монтаж установок АСДР "Комплекс"	2018	-0,96	1,03	1,03	0,08			0,08				0,08
	Монтаж охранно-пожарной сигнализации	2019	-1,96	2,03	2,03	0,06			0,06				0,06
Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	Разработка ПСД на установку прибора учета тепловой энергии на котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Каверина, 23А	2019	-2,96	3,03	3,03	0,04			0,04				0,04
	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Каверина, 23А	2020	-3,96	4,03	4,03	0,18			0,18				0,18
	Итого по котельной № 9					0,39	0,00	0,00	0,17	0,10	0,00	0,00	0,39
	Установка системы диспетчеризации в котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Каверина, 35, строение 1	2019	0,02	0,27	0,27	0,02			0,02				0,02
	Установка диспетчеризационного оборудования системы автоматизации в котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Каверина, 35, строение 1	2019	0,01	0,27	0,27	0,01			0,01				0,01
	Установка системы охранной сигнализации в котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Каверина, 35, строение 1	2019	0,01	0,27	0,27	0,01			0,01				0,01
	Установка системы видеонаблюдения в котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Каверина, 35, строение 1	2019	0,06	0,27	0,27	0,06			0,06				0,06
	Итого по котельной № 9					0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10
	Установка системы диспетчеризации в котельной № 10 по адресу: г. Томск, Февральский проезд, 2	2019	-0,01	0,27	0,27	0,02			0,02				0,02
	Установка системы охранной сигнализации в котельной № 10 по адресу: г. Томск, Февральский проезд, 2	2019	-0,01	0,27	0,27	0,01			0,01				0,01
Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	Установка системы видеонаблюдения в котельной № 10 по адресу: г. Томск, Февральский проезд, 2	2019	-0,01	0,27	0,27	0,05			0,05				0,05
	Установка системы видеонаблюдения в котельной № 10 по адресу: г. Томск, Февральский проезд, 2	2019	-0,01	0,27	0,27	0,07			0,07				0,07
	Монтаж бива автоматизации и насосной станции котельной № 10 по адресу: г. Томск, Февральский проезд, 2	2020	-0,01	0,27	0,27	0,04			0,04				0,04
	Итого по котельной № 10					0,19	0,00	0,00	0,15	0,04	0,00	0,00	0,19
	Разработка ПСД на строительство объекта "Томская котельная, с целью подключения объекта "Рабочее производственное база Центрального РЭС Томского ТПО, ул. Энергетиков, 10"	2021	5,33			5,33							5,33
	Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88
	Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88
	Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88
	Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88
	Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10					20,88	0,37	9,45	2,78	1,13	0,00	0,00	26,88	
Итого по проекту № 10													

№ проекта	Наименование источника финансирования	Установленная мощность, ГВт/ч	Адрес	Мощность котельной, ГВт/ч	Мощность котельной после реконструкции, ГВт/ч	Подписанная мощность на 2016 год, ГВт/ч	Подписанная мощность на 2022 год, ГВт/ч	Срок реализации проекта, лет	Объемные потребности (цель реализации)	Наименование мероприятий	Степень работ без НДС	Финансирование, млн. руб. без НДС						Итого финансирование			
												2016, факт	2017, факт	2018, факт	2019	2020	2021	2022	2023	Итого	
Группа проектов №16 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"	Итого по проекту №16	1,30	15	7,50	1,50	0,00	0,00	2022	Итого по котельной	Строительство объектов: "Газовая котельная с целью модернизации объектов "Томские-промышленная база Центрального РЭС Томского ТПО, ул. Энергостроителей, 15"	26,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,93	26,46	0,00	32,41	
	Итого по проекту №16									Разработка ПСД и проведение гос. экспертизы проектной документации по объекту строительства котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки	1,37			1,37							1,37
	Итого по проекту №16									Разработка проекта и установка санитарно-защитной зоны по объекту: "Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки"	0,17			0,09	0,08						0,17
	Итого по проекту №16									Подключение (поэтапное присоединение) к сетям газораспределения объектов: "Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки"	0,42		0,12		0,29						0,42
	Итого по проекту №16									Подключение (поэтапное присоединение) к сетям газораспределения объектов: "Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки"	0,01		0,0037		0,0046						0,01
	Итого по проекту №16									Подключение к централизованной сети водоснабжения объектов: "Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки"	3,79		3,22		0,57						3,79
	Итого по проекту №16									Строительство объектов: "Газовые котельные для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки"	13,61				13,61						13,61
	Итого по проекту №16									Подготовка технических документов (техничен. исполнения, схемы сетей) для ввода в эксплуатацию котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки	0,06				0,057						0,06
	Итого по проекту №16									Итого по котельной	19,49	0,00	0,00	3,3516	16,9372	0,14	0,90	0,00	0,00	0,00	19,43
	Итого по проекту №16									Итого по котельной	19,43	0,00	0,00	3,351	16,937	0,14	0,90	0,00	0,00	0,00	19,43
Группа проектов №18 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"	Итого по проекту №18	16,51	г. Томск, 4 км. Чернышевского тракта 3, строение 6		16,51			2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установка СЗЗ для котельной №2 по адресу: г. Томск, ул. Большая Заречная, 10/А, строение 1	0,49				0,09	0,40				0,49	
	Итого по проекту №18	0,44	г. Томск, ул. Большая Заречная, 10/А, строение 1		0,44			2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установка СЗЗ для котельной №3 по адресу: г. Томск, ул. Топарева шоссе, 15, строение 1	0,49					0,09	0,40				0,49
	Итого по проекту №18	1,50	г. Томск, ул. Топарева шоссе, 15, строение 1		1,50			2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установка СЗЗ для котельной №5 по адресу: г. Томск, ул. Дружбы, 132, строение 2	0,52				0,09	0,43					0,52
	Итого по проекту №18	0,12	г. Томск, ул. Мельникайт, 46, строение 1		0,12			2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установка СЗЗ для котельной №4 по адресу: г. Томск, ул. Мельникайт, 46, строение 1	0,64				0,09	0,544103					0,64
	Итого по проекту №18	1,72	г. Томск, ул. Дружбы, 132, строение 2		1,72			2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установка СЗЗ для котельной №5 по адресу: г. Томск, ул. Дружбы, 132, строение 2	0,54				0,09	0,45					0,54

№ проекта	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Адрес	Мощность НЕТО котельной, Гкал/ч	Мощность НЕТО котельной, Гкал/ч	Подписание на 2018 год, Гкал/ч	Подписание на 2022 год, Гкал/ч	Минимальная нагрузка, Гкал/ч	Срок реализации, лет	Объемные потребности (для реализации)	Наименование мероприятий	Стоимость работ, млрд руб. без НДС	Финансирование, млн. руб. без НДС						Источники финансирования					
													2016, факт	2017, факт	2018, факт	2019	2020	2021		2022	2023	ИТОГО		
Промышленность	Котельная ТМУП ТТС № 6	0,69	г. Томск, ул. Энергострой, 1, строение 1	0,69					2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 7 по адресу: г. Томск, ул. Энергострой, 1, строение 1	0,54			0,09	0,45				0,54	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)			
	Котельная ТМУП ТТС № 7	0,69	г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	0,69					2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 8 по адресу: г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1	0,69			0,09	0,60			0,69	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)				
	Котельная ТМУП ТТС № 8	0,07	г. Томск, ул. Казаровская, 23А	0,07					2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Казаровская, 23А	0,54				0,09	0,45		0,54	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)				
	Котельная ТМУП ТТС № 9	0,05	г. Томск, ул. Казаровская, 35, строение 1	0,05					2019-2020	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной № 9 по адресу: г. Томск, ул. Казаровская, 35, строение 1	0,54				0,09	0,45		0,54	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)				
ИТОГО по мероприятиям, включенным на стадии разработки в программу модернизации на 2018-2020 гг.													5,00	0,00	0,00	0,00	0,46	2,69	1,95	0,00	0,00	6,90	ИТОГО	
в том числе:													103,877	0,358	9,445	4,224	19,896	10,541	17,859	38,792	3,916	103,977		
												67,585	9,361	1,611	19,427	10,450	11,420	1,735	3,916	57,685	Собственные средства (амортизация, прочие)			
												3,792	-	3,223	0,669	-	-	-	-	3,792	Бюджет			
												40,861	-	-	-	-	5,935	35,047	-	40,861	Плата за подключение (технологическое присоединение)			
												9,720	-	0,085	-	-	0,691	0,544	-	0,720	Прочие источники (не тарифные для 6х)			
в том числе:																								
	г. Томск, 4 км. Чернышевского тракта 3, строение 6											0,955	0,114	0,028	0,160	0,091	0,562	-	-	0,955	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)			
	г. Томск, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1											0,746	-	0,017	0,069	-	0,261	0,396	-	0,746	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)			
	г. Томск, ул. Токмова шоссе, 15, строение 1											19,710	0,252	0,249	0,175	1,908	7,011	10,115	-	19,710	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)			
	г. Томск, ул. Мельникайте, 49, строение 1											0,720	-	0,065	-	-	0,091	0,544	-	0,720	прочие			
	г. Томск, ул. Дружба, 132, строение 2											2,758	-	0,776	0,210	0,132	0,453	-	1,167	2,758	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)			
	г. Томск, ул. Энергострой, 1, строение 1											13,741	-	8,291	0,030	0,404	0,652	-	0,548	3,916	13,741	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)		
	г. Томск, ул. Луначарского, 18, строение 1											1,434	-	-	0,125	0,330	0,979	-	-	-	1,434	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)		
	г. Томск, ул. Казаровская, 23А											0,933	-	-	0,113	0,099	0,268	0,453	-	-	0,933	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)		
	г. Томск, ул. Казаровская, 35, строение 1											0,642	-	-	-	0,098	0,091	0,453	-	-	0,642	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)		
	г. Томск, Февральский проезд, 2											0,187	-	-	-	0,151	0,035	-	-	-	0,187	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)		
	новая котельная (ул. Энергострой, 16)											40,981	-	-	-	-	-	5,935	35,047	-	40,981	Плата за подключение		
	новая котельная (ул. Октябрьский, 55)											16,759596	3,792	-	3,223	0,669	-	-	-	-	3,792	Бюджет		
	новая котельная (ул. Октябрьский, 55)											61,264020	16,478	-	0,129	16,213	0,136	-	-	-	16,478	Собственные ср-ва (амортизация, прочие)		

лст. Водосв. П.М. (0452)855-543

Расчет товарной выручки,
а также средств в товарной выручке, приходящихся на статью "Амортизация" и расходы, не учтенные при установлении тарифов, но понесенные организацией

№ п/п	Наименование объекта	1-е полугодие			2-е полугодие			всего				всего доход в части амортизации, руб.	выпадаю- щие в тарифе, %	всего доход в части выпадающих, руб.
		Полезный отпуск, Гкал	тариф руб./Гкал	Выручка, руб.	Полезный отпуск, Гкал	тариф руб./Гкал	Выручка, руб.	Полезный отпуск, Гкал	средний тариф по котельным руб./Гкал	амортизации я в тарифе, %	Выручка, руб.			
1	Котельная 1		-		2 865,00	1 619,75	4 640 583,75	2 865,00	1 619,75	13,81	4 640 583,75			
						2016 год факт								
1	Котельная 1	5 593,00	1 619,75	9 059 258,51	3 550,35	1 729,94	6 141 892,48	9 143,36	1 662,53	13,42	15 201 150,99		-	
2	Котельная 2	118,04	1 619,75	191 195,29	106,25	1 729,94	183 797,48	224,29	1 671,95	13,42	374 992,77		-	
3	Котельная 3	467,05	1 619,75	756 505,86	576,33	1 729,94	997 014,59	945,71	1 854,18	13,42	1 753 520,45		-	
4	Котельная 5		-		502,17	1 712,69	860 064,96	502,17	1 712,69	0,02	860 064,96		-	
	Итого	6 178,09		10 006 959,66	4 735,10		8 182 769,51	10 815,53			18 189 729,16		-	
						2016 год факт							-	
1	Котельная 1	3 258,79	1 680,50	5 476 393,23	3 358,53	1 779,17	5 975 397,60	6 617,32	1 730,58	12,99	11 451 790,83		-	
2	Котельная 2	88,16	1 680,50	148 144,48	126,57	1 779,17	225 184,21	214,72	1 738,66	12,99	373 328,69		-	
3	Котельная 3	423,21	1 680,50	711 204,41	930,11	1 779,17	1 654 827,37	1 353,32	1 748,31	12,99	2 366 031,77		-	
4	Котельная 5	601,57	1 712,69	1 030 308,06	549,72	1 925,07	1 058 255,26	1 151,30	1 814,10	0,02	2 088 563,32		-	
5	Котельная 6	498,49	4 321,75	2 154 331,87	601,92	6 817,38	4 103 510,55	1 100,40	5 686,86	-	6 257 842,42		-	
	Итого	4 870,21		9 520 382,05	5 566,85		13 017 174,98	10 437,06			22 537 557,03		-	
						2017 год факт							-	
1	Котельная 1	4 217,34	1 779,17	7 503 366,59	3 712,71	1 795,64	6 666 688,79	7 930,05	1 786,88	12,52	14 170 055,38		-	
2	Котельная 2	177,04	1 779,17	314 975,36	165,11	1 795,64	296 481,71	342,15	1 787,12	12,52	611 457,07		-	
3	Котельная 3	1 063,63	1 779,17	1 892 369,69	812,93	1 795,64	1 459 726,03	1 876,55	1 786,30	12,52	3 352 095,73		-	
4	Котельная 5	720,29	1 830,00	1 318 138,02	512,31	1 929,32	988 413,79	1 232,61	1 871,28	0,02	2 306 551,81		-	
5	Котельная 6	600,84	5 645,00	3 391 741,80	481,95	5 951,00	2 868 108,25	1 082,79	5 781,20	-	6 259 850,05		-	
6	Котельная 7		-		145,25	1 795,64	260 809,53	145,25	1 795,64	12,52	260 809,53		-	
	Итого	6 779,14		14 420 591,46	5 830,26		12 540 228,10	12 609,40			26 960 819,56		-	
						2018 год факт							-	
1	Котельная 1	4 185,57	1 795,64	7 515 778,71	3 333,24	2 252,63	7 508 565,43	7 518,82	1 998,23	16,92	15 024 344,14		-	
2	Котельная 2	171,43	1 795,64	307 619,38	120,28	7 014,54	843 708,87	291,71	3 947,56	13,65	1 151 528,25	7,90	90 925,46	
3	Котельная 3	1 121,40	1 795,64	2 013 630,70	648,84	3 388,02	2 198 269,34	1 770,24	2 379,29	3,74	4 211 900,04	14,12	594 701,33	
4	Котельная 5	684,51	1 929,32	1 320 631,12	460,52	2 092,70	963 734,39	1 145,03	1 995,03	1,11	2 284 365,51	3,08	70 437,35	
5	Котельная 6	588,31	5 951,00	3 501 009,01	493,91	6 285,58	3 104 485,68	1 082,21	6 103,70	2,68	6 605 494,68		-	
6	Котельная 7	1 128,54	2 243,50	2 531 872,76	511,75	2 344,40	1 199 749,04	1 640,29	2 274,98	-	3 731 621,80		-	
7	Котельная 8	31,62	9 544,77	301 815,17	29,81	9 974,03	297 335,81	61,43	9 753,08	3,49	599 150,98		-	
	Итого	7 911,37		17 492 556,84	5 598,35		16 115 848,57	13 509,72	2 487,72		33 608 405,41		756 064,14	

исп. Вороний Л.И.
8(3452)693-543 (110)

Информация о расходах, учтенных в НВВ при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую от котельных ТМУП "ТТС", по статье "Амортизация" и расходах, не учтенных в при установлении тарифов

Наименование статьи затрат	Период регулирования, год										Примечание
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Амортизация в тарифе всего, тыс.руб.	3 618,64	3 619,21	3 619,22	3 619,22	4 571,17	4 674,62	4 647,66	4 620,10	4 620,10	4 618,89	
в т.ч. по котельным:											
K1	3 618,64				3 928,04	3 928,04	3 928,04	3 928,04	3 928,04	3 928,04	
K2	нет				207,65	210,62	210,62	210,62	210,62	210,62	
K3	нет				152,03	125,08	98,12	98,12	98,12	98,12	
K5	нет	0,57	0,57	0,57	31,79	104,29	104,29	76,73	76,73	76,73	
K6	нет	нет	-	-	225,81	259,57	259,57	259,57	259,57	258,36	
K7	нет	нет	нет	нет	-	-	-	-	-	-	
K8	нет	нет	нет	нет	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	
K9, K10	нет	нет	нет	нет	нет	21,17	21,17	21,17	21,17	21,17	
Выпадающие расходы, учтенные в тарифах следующих периодов, всего тыс.руб., в т.ч. по котельным	-	-	-	-	782,62	2 987,41	6 549,64	424,45	-	-	2018 год учитывается в пересчете на факт отпуска т/эн
K1	-	-	-	-	-	777,97	3 111,89	-	-	-	
K2	-	-	-	-	120,16	1 081,43	1 095,10	-	-	-	
K3	-	-	-	-	574,42	991,48	1 009,50	-	-	-	
K5	-	-	-	-	88,04	61,62	1 273,23	409,47	-	-	
K6	-	-	-	-	-	74,91	59,92	14,98	-	-	
K7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
K8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

исп. Воропай Л.И.
8(3452)693-543 (110)