ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 ноября 2020 г. № 189/01-05-ос

г. Тюмень

О внесении изменений в инвестиционную программу 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. Внести изменения в инвестиционную программу Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы, изложив её в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования.

Заместитель директора департамента О.Ю.Коровина

Тюменское муниципальное унитарное предприятие «Тюменские тепловые сети»
Вх. № 1892
«24» ноября 2020 г.

Приложение к приказу
от 20.11.2020 № 129/01-05-ос

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020 — 2023 годы
(с учётом изменений)

Тюмень, 2020 г.

Паспорт инвестиционной программы с учетом изменений
Тюменского муниципального унитарного предприятия
«Тюменские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения города Тюмени
на 2020-2023 годы
(изменения № 1)

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	30 октября 2019 года (приказ № 124/01-05-ОС)
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) 42-65-66, 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

Форма N 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

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

(изменения № 1)

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
						Значение показателя					в том числе по годам					
		описание	место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		Всего	Профинансировано к 2020	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
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: База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО "Россети Тюмень" ТЭС по адресу: г.Тюмень, ул. Электросетей, 15	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Электросетей, 15)	г.Тюмень, ул. Электросетей, 15	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	-/-	150/105	2023	8 936,990	-	-	-	-	8 936,990	-	8 936,99
1.2. Строительство иных объектов системы централизованого теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.	Разработка ПСД на строительство объекта: Газовая котельная, с целью подключения объекта: "База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО "Россети Тюмень" ТЭС по адресу: г.Тюмень, ул. Электросетей, 15"	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Электросетей, 15)	г. Тюмень, ул. Электросетей, 15	Установленная мощность котельной	Гкал/час	-	1,500	2022	6 466,177	-	-	-	6 466,177	-	-	6 466,18
1.2.2.	Строительство объекта: "Газовая котельная, с целью подключения объекта:"База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО "Россети Тюмень" ТЭС по адресу: г.Тюмень, ул. Электросетей, 15"	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Электросетей, 15)	г. Тюмень, ул. Электросетей, 15	Установленная мощность котельной	Гкал/час	-	1,500	2023	27 617,410	-	-	-	-	27 617,410	-	27 617,41
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1.	Программой не предусмотренны								-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1.	Программой не предусмотренны								-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1									*43 020,577*	-	-	-	*6 466,177*	*36 554,400*	-	*43 020,577*
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1.	Разработка ПСД и проведение гос.экспертизы проектной документации 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	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55. Земельный участок с КН 72:23:0214002:1510	Установленная мощность котельной	Гкал/час	-	1,030	2019	1 368,352	1 368,352	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Разработка проекта и установление санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, 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	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55. Земельный участок с КН 72:23:0214002:1510	Установленная мощность котельной	Гкал/час	-	1,030	2019	90,000	90,000	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	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	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55. Земельный участок с КН 72:23:0214002:1510	Установленная мощность котельной	Гкал/час	-	1,030	2020	18 531,601	7 061,751	11 469,849	-	-	-	-	-
2.1.4.	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	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55. Земельный участок с КН 72:23:0214002:1510	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	-/-	25,50,80,125/27,27,27,9	2019	640,403	640,403	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2									*20 630,36*	*9 160,51*	*11 469,85*	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Разработка ПСД на реконструкцию тепловых сетей от котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	Сеть теплоснабжения (от котельной до здания Тюменской налоговой инспекции по ул. Товарное шоссе, 15)	Тюменская область, город Тюмень, улица Товарное шоссе	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	200/164	200/164	2021	840,892	296,821	-	544,071	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 3 по адресу. г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	Сеть теплоснабжения (от котельной до здания Тюменской налоговой инспекции по ул. Товарное шоссе, 15)	Тюменская область, город Тюмень, улица Товарное шоссе	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	200/164	200/164	2022	7 141,090	-	-	-	7 141,090	-	-	-
3.1.3.	Разработка ПСД на реконструкцию тепловых сетей и сетей ГВС от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	1. Тепловая сеть по ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей,1). 2. Сети горячего водоснабжения (ул. Электросетей, 1, стр. 1)	1. Тюменская область, город Тюмень, ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей, 1. 2. Тюменская область, город Тюмень, улица Электросетей	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	50,65,100/64,24,28	50,65,100/64,24,28	2022	576,045	-	-	-	576,045	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2020	в том числе по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		описание	место расположения объекта			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022	2023		
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей. 1, строение 1	1. Тепловая сеть по ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей,1). 2. Сети горячего водоснабжения (ул. Электросетей, 1, стр. 1)	1. Тюменская область, город Тюмень, ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей, 1. 2. Тюменская область, город Тюмень, улица Электросетей	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	50,65,100/64,24,28	50,65,100/64,24,28	2023	3 826,600	-	-	-	-	3 826,600	-	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Разработка ПСД по установке системы охранно - пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Котельная № 1 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	Установленная мощность котельной	Гкал/час	16,509	16,509	2017	28,000	28,000	-	-	-	-	-	
3.2.2.	Монтаж системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Котельная № 1 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	Установленная мощность котельной	Гкал/час	16,509	16,509	2021	169,760	-	-	169,760	-	-	-	
3.2.3.	Замена оборудования в котельной	Котельная № 1 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	Установленная мощность котельной	Гкал/час	16,509	16,509	2022	3 421,525	-	1 096,081	1 139,924	1 185,521	-	-	
3.2.4.	Разработка ПСД по установке системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,440	0,440	2017	17,000	17,000	-	-	-	-	-	
3.2.5.	Монтаж системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,440	0,440	2021	179,641	-	-	179,641	-	-	-	
3.2.6.	Демонтаж существующих насосов, монтаж новых, установка шкафа управления в котельной	Котельная № 3 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,500	1,500	2016	251,710	251,710	-	-	-	-	-	
3.2.7.	Разработка ПСД по установке системы охранно - пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Котельная № 3 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,500	1,500	2017	17,000	17,000	-	-	-	-	-	
3.2.8.	Монтаж системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Котельная № 3 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,500	1,500	2021	152,098	-	-	152,098	-	-	-	
3.2.9.	Корректировка ПСД по объекту: Реконструкция котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132 строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2017	598,112	598,112	-	-	-	-	-	
3.2.10.*	Корректировка ПСД по объекту: Реконструкция котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132 строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2021	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.11.	Выполнение работ по реконструкции котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2 (установка системы диспетчеризации)	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132 строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2019	42,823	42,823	-	-	-	-	-	
3.2.12.*	Выполнение работ по реконструкции котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132 строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2023	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.13.	Разработка ПСД по замене кожухотрубного теплообменника на пластинчатый в котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2020	112,892	-	112,892	-	-	-	-	-
3.2.14.	Замена кожухотрубного теплообменника на пластинчатый в котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2021	149,926	-	-	149,926	-	-	-	
3.2.15.	Монтаж воздухонагревателя (тепловентилятора) в помещении котельного зала котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2021	47,372	-	-	47,372	-	-	-	
3.2.16.	Замена заслонки (клапана воздушного) системы приточно-вытяжной вентиляции помещения котлового зала котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2021	48,786	-	-	48,786	-	-	-	
3.2.17.	Установка частотных преобразователей на насосах в котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2020	185,702	-	185,702	-	-	-	-	-
3.2.18.	Разработка ПСД по замене емкостных теплообменника на пластинчатые в котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2020	112,892	-	112,892	-	-	-	-	
3.2.19.	Замена ёмкостных теплообменников на пластинчатые в котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2021	209,449	-	-	209,449	-	-	-	

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
						Значение показателя					в том числе по годам					
		описание	место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		Всего	Профинансировано к 2020	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
3.2.20.	Разработка концептуального проекта фасада нежилого здания (назначение котельная)	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2023	365,648	-	-	-	-	365,648	-	
3.2.21.	Установка прибора учета тепловой энергии в котельной	Котельная № 8 ТМУП ТТС	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,070	0,070	2020	176,722	-	176,722	-	-	-	-	
3.2.22.	Устройство ограждения котельной	Котельная № 8 ТМУП ТТС	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,070	0,070	2021	36,764	-	-	36,764	-	-	-	
3.2.23.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2020	48,515	-	48,515	-	-	-	-	
3.2.24.	Разработка ПСД по замене узла учета природного газа в котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2020	40,417	-	40,417	-	-	-	-	
3.2.25.	Замена узла учета природного газа в котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2020	133,046	-	-	133,046	-	-	-	
3.2.27.	Устройство ограждения котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2021	44,513	-	-	44,513	-	-	-	
3.2.28.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2020	49,908	-	49,908	-	-	-	-	
3.2.29.	Установка бака запаса воды и насосной станции подпитки в котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2020	52,624	-	52,624	-	-	-	-	
3.2.30.	Разработка ПСД по замене узла учета природного газа в котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2020	40,417	-	40,417	-	-	-	-	
3.2.31.	Замена узла учета природного газа в котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2021	268,945	-	-	268,945	-	-	-	
3.2.32.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2020	26,642	-	26,642	-	-	-	-	
3.2.33.	Замена оборудования системы охранно-пожарной сигнализации в котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2020	25,892	-	25,892	-	-	-	-	
3.2.34.	Устройство ограждения котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2021	68,532	-	-	68,532	-	-	-	
3.2.35.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень,ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2020	27,888	-	27,888	-	-	-	-	
3.2.36.	Замена системы химводоподготовки в котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень,ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2020	107,651	-	107,651	-	-	-	-	
3.2.37.	Установка частотных преобразователей на насосах в котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень,ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2021	192,230	-	-	192,230	-	-	-	
3.2.38.	Устройство ограждения котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень,ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2021	58,211	-	-	58,211	-	-	-	
3.2.39.	Установка системы автоматизации в котельной	Котельная № 13 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Щербакова, 47, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,430	0,430	2020	108,267	-	108,267	-	-	-	-	
3.2.40.	Замене котла и горелки в котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2020	2 831,248	-	2 831,248	-	-	-	-	
Всего по группе 3									22 833,39	1 251,47	5 043,76	3 443,27	8 902,66	4 192,25	-	

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2020	в том числе по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		описание	место расположения объекта			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022	2023		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной	Котельная № 1 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	Установленная мощность котельной	Гкал/час	16,51	16,51	2019	49,500	49,500	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,44	0,44	2021	97,063	-	-	97,063	-	-	-	-
4.1.3.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,44	0,44	2022	408,765	-	-	-	408,765	-	-	-
4.1.4.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной	Котельная № 3 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,50	1,50	2019	49,500	49,500	-	-	-	-	-	-
4.1.5.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,72	1,72	2019	49,500	49,500	-	-	-	-	-	-
4.1.6.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,69	0,69	2019	49,500	49,500	-	-	-	-	-	-
4.1.7.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение замеров выбросов на границе СЗЗ, установление СЗЗ для котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,99	0,99	2019	49,500	49,500	-	-	-	-	-	-
4.1.8.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	Котельная № 8 ТМУП ТТС	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,07	0,07	2021	97,063	-	-	97,063	-	-	-	-
4.1.9.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	Котельная № 8 ТМУП ТТС	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,07	0,07	2022	467,853	-	-	-	467,853	-	-	-
4.1.10.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,05	0,05	2021	97,063	-	-	97,063	-	-	-	-
4.1.11.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,05	0,05	2022	467,853	-	-	-	467,853	-	-	-
4.1.12.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,52	0,52	2021	97,063	-	-	97,063	-	-	-	-
4.1.13.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,52	0,52	2022	440,657	-	-	-	440,657	-	-	-
4.1.14.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,07	1,07	2021	97,063	-	-	97,063	-	-	-	-
4.1.15.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,07	1,07	2022	440,657	-	-	-	440,657	-	-	-
4.1.16.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,58	2,58	2021	97,063	-	-	97,063		-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2020	в том числе по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		описание	место расположения объекта			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022	2023		
4.1.17.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,58	2,58	2022	458,283	-	-	-	458,283	-	-	-
Всего по группе 4									*3 513,95*	*247,50*	-	*582,38*	*2 684,07*	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1.	Программой не предусмотренны								-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1.	Программой не предусмотренны								-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5									-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе									89 998,274	10 659,473	16 513,607	4 025,648	18 052,899	40 746,648	-	43 020,577

Примечание: * Источник финансирования по Схеме теплоснабжения - бюджетные средства: 2021 год - 4612,4 т.руб (без НДС), 2023 год - 3536,2 т.руб.По состоянию на ноябрь 2020 года нет подтверждения о финансировании мероприятия за счет бюджета.

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

Форма N 3-ИП ТС

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
(изменения № 1)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Плановые значения							
				Утвержденный период, 2023	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	0,64	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
1.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	147,9	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,94	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00	659,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,07	8,62	8,35	8,53	8,62	8,62	8,62	8,62
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6,13	249,00	254,00	249,00	249,00	249,00	249,00	249,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,41	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	128,40	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	44,02	7,34	7,01	7,57	7,34	7,34	7,34	7,34
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1,65	10,00	11,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,38	0,43	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	156,4	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,00	124,22	124,30	124,22	124,22	124,22	124,22	124,22
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00	6,92	7,09	7,45	6,92	6,92	6,92	6,92
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00	254,54	254,54	254,54	254,54	254,54	254,54	254,54
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	153,8	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	187,19	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,35	3,67	3,61	3,66	3,67	3,67	3,67	3,67
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	9,62	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Плановые значения						
				Утвержденный период, 2023	в т.ч. по годам реализации					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					2019	2020	2021	2022	2023	
5	**Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1**									
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	2,45	1,79	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	208,07	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,23	6,91	6,50	6,52	6,91	6,91	6,91	6,91
5.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	16,11	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,15	1,60	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
6.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	153,6	157,7	158,9	158,9	157,7	157,7	157,7	157,7
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	139,51	56,00	56,60	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,50	3,97	4,63	3,41	3,97	3,97	3,97	3,97
6.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00	34,39	245,00	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	25,10	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	40,85	26,39	22,37	22,37	26,39	26,39	26,39	26,39
7.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	3,39	3,31	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
8.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36
8.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Плановые значения						
				Утвержденный период, 2023	в т.ч. по годам реализации					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					2019	2020	2021	2022	2023	
9	**Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2**									
9.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,73	0,68	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
9.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
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
9.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% 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	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
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	**Котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, Газодобытчиков**									
10.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
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	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
10.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	39,53	0,00	39,53	39,53	39,53	39,53	39,53
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	4,03	0,00	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
10.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	18,93	0,00	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93
		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	**Котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, Академика Сахарова, 48, строение 2**									
11.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
11.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
11.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	57,81	0,00	57,81	57,81	57,81	57,81	57,81
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	4,18	0,00	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
11.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	31,24	0,00	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
		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	-	-	-	-	-	-	-	-
12	**Котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, Щербакова, 47, строение 2**									
12.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
12.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
12.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
12.7.	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	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Плановые значения						
				Утвержденный период, 2023	в т.ч. по годам реализации					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					2019	2020	2021	2022	2023	
13	**Котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, Сказочная, 26, строение 2**									
13.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	2,09	0,00	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
13.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	156,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
13.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
13.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	266,51	0,00	267,00	266,51	266,51	266,51	266,51
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	4,03	0,00	4,04	4,03	4,03	4,03	4,03
13.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	79,09	0,00	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
13.7.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
14	**Объект: Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)**									
14.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	1,53	0,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
14.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	155,5	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
14.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,59	0,00	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
14.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	10	0	3	3	7	10	13
14.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	10,08	0,00	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,54	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
14.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	9,43	0,00	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
14.7.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	**Объект: Газовая котельная, с целью подключения объекта:"База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО "Россети Тюмень" ТЭС по адресу: г.Тюмень, ул. Электросетей, 15"**									
15.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00
15.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	155,5	-	-	-	0,0	155,5	155,5
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
15.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,70	-	-	-	0,70	0,70	0,70
15.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	0	-	-	-	0	0	0
15.5.	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
15.6.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
15.7.	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

Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Тюменского муниципального унитарного предприятия "Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы

(изменения № 1)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						
				Плановое значение							Плановое значение						
		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
1	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 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. Тюмень, 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. Тюмень, 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. Тюмень, 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. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, 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 Тюмень, ул. Казаровская, 23А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, Газодобытчиков	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, Академика Сахарова, 48, строение 2	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, Щербакова, 47, строение 2	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, Сказочная, 26, строение 2	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
14	Объект: Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	-	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0
15	Объект: Газовая котельная, с целью подключения объекта:"База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО "Россети Тюмень" ТЭС по адресу: г.Тюмень, ул. Электросетей, 15"	-	-	-	-	0	0	0	-	-	-	-	0	0	0

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Тюменского муниципального унитарного предприятия "Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы

(изменения № 1)

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																			
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии							Отношение величины 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/м3)						
				Плановое значение							Плановое значение							Плановое значение					
		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	Текущее значение 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024
1	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8	147,9	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	0,008/0,010	1,071/0,413	1,071/0,405	1,071/0,405	1,071/0,405	1,071/0,405	1,071/0,405	4,935 / 6,131	659,000 / 254,000	659,000 / 249,000	659,000 / 249,000	659,000 / 249,000	659,000 / 249,000	659,000 / 249,000	659,000 / 249,000
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	158,4	8,531/0,110	1,595/0,731	1,595/0,664	1,595/0,664	1,595/0,664	1,595/0,664	1,595/0,664	128,398 / 1,650	24,000 / 11,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000
3	Котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	156,4	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	-/-	1,730/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	0,000 / 0,000	124,299 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 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	153,1	7,594/0,390	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	187,191 / 9,624	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000
5	Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	12,326/0,954	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	208,071 / 16,109	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000
6	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	153,6	158,9	158,9	157,7	157,7	157,7	157,7	3,651/0	1,461/6,412	1,466/0,900	1,466/0,900	1,466/0,900	1,466/0,900	1,466/0,900	1,466/0,900	139,506 / 0,000	56,600 / 245,000	56,000 / 34,385	56,000 / 34,385	56,000 / 34,385	56,000 / 34,385	56,000 / 34,385	56,000 / 34,385
7	Котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	2,752/0	1,864/0,329	1,864/0,329	1,864/0,329	1,864/0,329	1,864/0,329	1,864/0,329	1,864/0,329	25,095 / 0,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000
8	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	-	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	-/-	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	-/-	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2	-	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
10	Котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, Газодобытчиков	-	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	-/-	-/-	1,618/0,775	1,618/0,775	1,618/0,775	1,618/0,775	1,618/0,775	1,618/0,775	-/-	-/-	39,534 / 18,934	39,534 / 18,934	39,534 / 18,934	39,534 / 18,934	39,534 / 18,934	39,534 / 18,934
11	Котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, Академика Сахарова, 48, строение 2	-	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	-/-	-/-	1,560/0,843	1,560/0,843	1,560/0,843	1,560/0,843	1,560/0,843	1,560/0,843	-/-	-/-	57,809 / 31,237	57,809 / 31,237	57,809 / 31,237	57,809 / 31,237	57,809 / 31,237	57,809 / 31,237
12	Котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, Щербакова, 47, строение 2	-	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
13	Котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, Сказочная, 26, строение 2	-	-	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	-/-	-/-	3,171/0,939	3,165/0,939	3,165/0,939	3,165/0,939	3,165/0,939	3,165/0,939	-/-	-/-	267,000 / 79,087	266,505 / 79,087	266,505 / 79,087	266,505 / 79,087	266,505 / 79,087	266,505 / 79,087
14	Объект: Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	-/-	-/-	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	-/-	-/-	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432
15	Объект: Газовая котельная, с целью подключения объекта:"База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО "Россети Тюмень" ТЭС по адресу: г.Тюмень, ул. Электросетей, 15"	-	-	-	-	-	155,5	155,5	-/-	-/-	-/-	-/-	0,471/0,663	1,797/2,529	1,797/2,529	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	15,726 / 22,132	59,999 / 84,439	59,999 / 84,439

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

Форма N 5-ИП ТС

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

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию мероприятий (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы (проект)			
				2020	2021	2022	2023
1.	**Собственные средства**	производство и передача тепловой энергии	**79 338,801**	**16 513,607**	**4 025,648**	**18 052,899**	**40 746,648**
1.1.	амортизационные отчисления		5 250,481	1 277,442	1 912,677	1 802,001	258,360
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		-	-	-	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение		43 020,577	-	-	6 466,177	36 554,400
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг (депозит)		31 067,744	15 236,164	2 112,970	9 784,722	3 933,888
2.	**Привлеченные средства**		-	-	-	-	-
2.1.	кредиты		-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций		-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства		-	-	-	-	-
3.	**Бюджетное финансирование**		-	-	-	-	-
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**		-	-	-	-	-
5.	**ИТОГО по программе**		79 338,801	**16 513,607**	**4 025,648**	**18 052,899**	**40 746,648**

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

исп. Воропай Л.И. (3452)693-543

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционной программе с учетом изменений
Тюменского муниципального унитарного
предприятия «Тюменские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения
города Тюмени на 2020-2023 годы
(изменения № 1)

Тюмень, 2020

Оглавление

1. **Введение** 3
2. **Описание мероприятий Инвестиционной программы** 3
3. **Плановые значения показателей Инвестиционной программы** 6
4. **Финансовый план Инвестиционной программы** 6
5. **Приложение** 7

1. Введение

Тюменское муниципальное унитарное предприятие «Тюменские тепловые сети» (далее – ТМУП «ТТС»), создано распоряжением Администрации города Тюмени от 28.02.2011 № 113-рк «О создании Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» (в редакции от 04.04.2011 №171-рк).

ТМУП «ТТС» создано в целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения Потребителей в границах муниципального образования городской округ город Тюмень, является коммерческой организацией, не наделенной правом собственности на имущество, закрепленное за ней собственником. Имущество находится в хозяйственном ведении ТМУП «ТТС».

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ТМУП «ТТС» на 2020-2023 годы (далее - Инвестиционная программа) утверждена приказом департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 30.10.2019 № 124/01-05-0С.

Инвестиционная программы разработана в соответствии с:

– Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

– Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требованиями к составу и содержанию таких программ, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 (ред. от 17.11.2017) (далее – Требования и правила к ИП);

– Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфера теплоснабжения и методических рекомендаций по ее заполнению» (далее – Форма ИП);

– Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Тюмень на период 2019 - 2040 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.08.2019 № 809 (далее – Схема теплоснабжения);

– Материалами, направленными в администрацию города Тюмени для актуализации Схемы теплоснабжения на период 2020-2040 годы.

2. Описание мероприятий Инвестиционной программы

В Инвестиционную программу включены мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в Схеме теплоснабжения, проекте актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Тюмень на период 2020 - 2040 гг., размещенной на официальном сайте Администрации города Тюмени.

Из пяти групп мероприятий, указанных в Требованиях и правилах к ИП и в Форме ИП, Инвестиционная программа содержит мероприятия в четырех группах.

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей.

Целью мероприятий, предлагаемых для реализации в указанной группе, является обеспечение подключения перспективной тепловой нагрузки, обеспечение недискриминационного доступа к услугам в сфере теплоснабжения, соблюдение законодательства Российской Федерации о подключении к сетям теплоснабжения.

В подгруппе 1.1. предусмотрены мероприятия по строительству новых тепловых сетей в целях подключения потребителей к новому источнику тепловой энергии.

Суммарная протяженность построенных тепловых сетей за период реализации Инвестиционной программы составит 0,105 км (в двухтрубном исчислении).

В подгруппе 1.2. предусмотрены мероприятия по строительству нового источника тепловой энергии с установленной мощностью 1,5 Гкал/час.

Объем средств для реализации мероприятий группы 1 определен в размере **43 020,577 тыс. рублей (без НДС),** источник финансирования - средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

Расчет объемов средств, необходимых для реализации мероприятий по строительству тепловых сетей и источника тепловой энергии представлен в Приложениях № 1 - 6.

Стоимость разработки проектной документации с целью реализации мероприятий определена на основании справочников базовых цен на проектные работы в строительстве (СБЦ), в соответствии с Методическими указаниями по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденных Минрегион России от 29.12.2009 № 620 (далее – Указания № 620).

Стоимость строительства тепловых сетей и источника тепловой энергии определена в соответствии с требованиями Методических рекомендаций по применению государственных сметных нормативов - укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Минрегион России от 04.10.2011 № 481 (далее – Рекомендации № 481). При расчете использовались государственные сметные нормативы - укрупненные нормативы строительства (далее - НЦС) 2017 года, утвержденные приказами Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Стоимость мероприятий в Инвестиционной программе указана в ценах года реализации мероприятий. Прогнозный индекс - дефлятор определен в соответствии с пунктом 10 Рекомендаций № 481, на основании показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации от 20.09.2018 (письмо Минэкономразвития России от 05.10.2018 № Д14и-1974):

Показатели	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен (среднегодовой)	102,7	104,6	103,7	104,0	104,0	104,0

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей.

В группе предусмотрены мероприятия по строительству 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. Реализация мероприятий начата ТМУП «ТТС» в 2018 году. Источник финансирования – частично средства бюджета Администрации города Тюмени и собственные средства предприятия.

Объем средств для реализации мероприятия группы 2 в период Инвестиционной программы определен в размере **11 469,850 тыс. руб. (без НДС).** Источник финансирования – собственные средства предприятия.

До начала действия Инвестиционной программе объем финансирования данного мероприятия составил **9 160,510 тыс. руб. (без НДС)**.

На период реализации Инвестиционной программы источник финансирования – собственные средства предприятия. Расчет расходов на реализацию мероприятий представлен в Приложений № 8,9.

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников.

В подгруппе 3.1. предусмотрены мероприятия по реконструкции, модернизации существующих сетей.

За период реализации Инвестиционной программы планируется выполнить работы по реконструкции тепловых сетей от котельной № 3 (г. Тюмень, ул. Товарное шоссе,15, строение 1), котельной № 6 (г. Тюмень. ул. Электросетей, 1, строение 1).

В подгруппе 3.2. предусмотрены мероприятия по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.

За период реализации Инвестиционной программы планируется выполнить работы на следующих объектах:

- котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8;
- котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная 101А, строение 1;
- котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе 15, строение 1;
- котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2;
- котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1;
- котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарсокго,18, строение 1;
- котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А;
- котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1;
- котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2;
- котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков;
- котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1;
- котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, ул. Щербакова, 48, строение 2;
- котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2.

Объем средств для реализации мероприятия группы 3 в период Инвестиционной программы определен в размере **21 581,920 тыс. руб. (без НДС),** источник финансирования – собственные средства предприятия.

Расчет объема средств на реализацию мероприятия по реконструкции существующих объектов системы централизованного теплоснабжения представлен в Приложениях №№ 10-43.

Стоимость разработки проектной документации на реконструкцию тепловых сетей определена на основании справочников базовых цен на проектные работы в строительстве (СБЦ) в соответствии с Указаниями № 620.

Стоимость реконструкции тепловых сетей определена на основании Рекомендации № 481. При расчете использовались государственные сметные нормативы - укрупненные нормативы строительства (далее - НЦС) 2017 года, утвержденные приказами Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Стоимость мероприятий в Инвестиционной программе указана в ценах года реализации мероприятий.

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.

В группе предусмотрены мероприятия по разработке проектов и установлению санитарно-защитных зон по следующим объектам:

- котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8;
- котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная 101А, строение 1;

- котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе 15, строение 1;
- котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2;
- котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1;
- котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарсокго,18, строение 1;
- котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А;
- котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1;
- котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков;
- котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1;
- котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, ул. Щербакова, 48, строение 2;
- котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2.

Целью мероприятий, предлагаемых для реализации в указанной подгруппе, является выполнение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон».

Объем средств для реализации мероприятия группы 4 в период Инвестиционной программы определен в размере **3 266,450 тыс. руб. (без НДС).** Расчет объема средств представлен в Приложении № 44,45.

Источник финансирования – собственные средства предприятия.

3. Плановые значения показателей Инвестиционной программы

Значение плановых показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы, показатели надежности и энергетической эффективности объектов систем теплоснабжения указаны в формах № 3 ИП ТС и № 4 ИП ТС Инвестиционной программы.

По объектам, строительство которых предусмотрено Инвестиционной программой, показатели указаны с учетом срока ввода в эксплуатацию объектов системы теплоснабжения. Фактических данных по показателям на последнее число 2018 года по таким объектам нет.

ТМУП «ТТС» осуществляет регулируемый вид деятельности, является организацией, для которой составление программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа энергосбережения) является обязательной. На период 2019 - 2021 годы разработана Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2019 - 2021 годы, утвержденная приказом генерального директора ТМУП «ТТС» от 05.07.2018 № 82, с учетом изменений утвержденных приказом генерального директора ТМУП «ТТС» от 27.11.2019 № 141.

4. Финансовый план Инвестиционной программы

С 2015 года ТМУП «ТТС» принимает в хозяйственное ведение муниципальные котельные, тепловые сети, сети газопотребления (далее – имущество). С 2016 года ТМУП «ТТС» на имуществе выполняются работы капитального характера. Источником финансирования работ являются собственные средства предприятия, а именно: амортизационные отчисления в доле, учтенной регулятором при установлении тарифов, от дохода, полученного от потребителей тепловой энергии, и прочие доходы предприятия.

Финансовый план данной Инвестиционной программы представлен в форме № 5-ИП ТС.

Источниками финансирования мероприятий Инвестиционной программы являются:

1) собственные средства;

Собственные средства предприятия включают:

- амортизационные отчисления;
- средства, полученные за счет платы за подключение;
- прочие собственные средства, в том числе:

а) накопленная амортизация прошлых периодов,

б) средства, учтенные в тарифе в части выпадающих расходов прошлых периодов,

в) средства, полученные предприятием от размещения денежных средств на депозите.

5. Приложение

1. Расчет стоимости мероприятий по строительству тепловых сетей от газовой котельной с целью подключения объекта: База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО «Россети Тюмень» ТЭС по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 15, с обосновывающим документами.
2. Расчет стоимости мероприятий по разработке проектно-сметной документации по объекту: Строительство газовой котельной с целью подключения объекта «База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО «Россети Тюмень» ТЭС по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 15».
3. Расчет стоимости мероприятий по строительству объекта: Строительство газовой котельной с целью подключения объекта «База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО «Россети Тюмень» ТЭС по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 15», с обосновывающим документами.
4. График выполнения работ по подключению объектов капитального строительства. Объект: «База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО «Россети Тюмень» ТЭС по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 15».
5. Схема расположения земельного участка под строительство объекта: Строительство газовой котельной с целью подключения объекта «База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО «Россети Тюмень» ТЭС по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 15».
6. Схема прокладки инженерных коммуникаций к объекту: Строительство газовой котельной с целью подключения объекта «База Северного РЭС (РПБ-2) филиала АО «Россети Тюмень» ТЭС по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 15».
7. -
8. Приказ ТМУП «ТТС» от 25.06.2020 № 72 «О вводе в эксплуатацию объекта капитального строительства».
9. Акт о приеме-передаче здания (сооружения) от 25.06.2020 по форме ОС-1а.
10. Расчет стоимости мероприятий по разработке проектно-сметной документации по объекту: «Реконструкция тепловых сетей от котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1».
11. Расчет стоимости мероприятий по реконструкции тепловых сетей от котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе,15, строение 1.
12. Расчет стоимости мероприятий по разработке проектно-сметной документации по объекту: «Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1».
13. Расчет стоимости мероприятий по реконструкции тепловых сетей от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1.
14. Локальный сметный расчет № 1. «Монтаж охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения на котельной № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8».
15. Локальный сметный расчет № 2. «Монтаж охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения на котельной № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная,

101А, строение 1».

16. Локальный сметный расчет № 3. «Монтаж охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения на котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе,15, строение 1».
17. Расчет стоимости мероприятий по разработке проектно-сметной документации по объекту: «Корректировка проекта: «Реконструкция котельной по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2».
18. Локальный сметный расчет № 4. «Выполнение работ по реконструкции котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2».
19. Договор от 17.06.2020 № 38(э) от на оказание услуг по разработке проектно - сметной документации на выполнение работ по замене теплообменников в котельных.
20. Локальный сметный расчет № 5. «Замена кожухотрубного теплообменника на пластинчатый в котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1».
21. Локальный сметный расчет № 6. «Установка воздухонагревателя (тепловентилятора) в помещении котельного зала котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1».
22. Локальный сметный расчет № 7. «Замена заслонки (клапана воздушного) системы приточно-вытяжной вентиляции помещения котельного зала котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1».
23. Договор от 01.06.2020 № 40 на выполнение работ по установке частотных преобразователей на котельной.
24. Локальный сметный расчет № 8. «Замена ёмкостных теплообменников на пластинчатые в котельной № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1».
25. Расчет начальной (максимальной) цены на разработку концептуального проекта фасада нежилого здания (назначение котельная) по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1.
26. Договор от 06.07.2020 № 53 на выполнение комплекса работ по установке прибора учета тепловой энергии на котельной.
27. Локальный сметный расчет № 9. «Устройство ограждения котельной № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23а».
28. Договор от 22.06.2020 № 39(э) на оказание услуг по разработке проектно - сметной документации на замену узлов учета природного газа котельных.
29. Расчет начальной (максимальной) цены на замену узла учета природного газа в котельной № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1.
30. Локальный сметный расчет № 10. «Устройство ограждения котельной № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1».
31. Договор от 30.07.2020 № 61 на установку бака запаса воды и насосной станции подпитки на котельной.
32. Расчет начальной (максимальной) цены на замену узла учета природного газа в котельной № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2.
33. Локальный сметный расчет № 11. «Выполнение работ по замене оборудования системы охранно-пожарной сигнализации в котельной № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков».
34. Локальный сметный расчет № 12. «Устройство ограждения котельной № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков».
35. Договор от 27.01.2020 № 7 на выполнение работ по установке систем диспетчеризации на котельных.
36. Договор от 09.01.2020 № 1 на выполнение работ по замене химводоподготовки на котельной.

37. Локальный сметный расчет № 13. «Установка частотных преобразователей на насосы котельной № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1».
38. Локальный сметный расчет № 14. «Устройство ограждения котельной № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1».
39. Договор от 26.06.2020 № 49 на выполнение работ по установке системы автоматизации котельной.
40. Договор от 06.05.2020 №35(э) на выполнение работ по замене котла и горелки в котельной.
41. Договор от 27.07.2020 № 44(Э) на выполнение работ по замене оборудования на котельной.
42. Локальный сметный расчет № 15 «Замена оборудования в котельной № 1 по адресу; г.. Тюмень, ул. 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8».
43. Локальный сметный расчет № 16 «Замена оборудования в котельной № 1 по адресу; г.. Тюмень, ул. 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8».
44. Расчет затрат на оказание услуг по разработке проектов санитарно - защитных зон в 2020-2023 году.
45. Расчет затрат на проведение лабораторных исследований и оценка аэродинамических параметров на границе санитарно-защитной зоны в 2022-2023 году.
46. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2019 – 2021 год.
47. Изменения к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2019 – 2021 год.

Генеральный директор ТМУП «ТТС» П.В. Пантюшкин