

Приложение
к решению городской Думы
от 26 мая 2022г. № 324

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Дзержинск до 2026 года**

**Дзержинск
2022
ОГЛАВЛЕНИЕ**

1. Паспорт Программы.....	5
2. Краткая характеристика городского округа город Дзержинск Нижегородской области.....	8
3. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры городского округа.....	12
3.1. Описание системы и структуры водоснабжения городского округа.....	12
3.1.1. Деление территории городского округа на эксплуатационные зоны.....	12
3.1.2. Описание территорий городского округа, неохваченных централизованными системами водоснабжения.....	13
3.1.3. Описание технологических зон водоснабжения, входящих в первую централизованную систему водоснабжения.....	13
3.1.4. Описание технологических зон водоснабжения, входящих во вторую централизованную систему водоснабжения.....	16
3.1.5. Описание технологических зон водоснабжения, входящих в третью централизованную систему водоснабжения.....	16
3.1.6. Описание технологических зон водоснабжения промышленных предприятий.....	16
3.1.6.1. Описание схемы водоснабжения производственной площадки АО «Сибур-Нефтехим».....	16
3.1.6.2. Описание схемы водоснабжения производственной площадки АО «ИП «Ока-Полимер».....	19
3.1.6.3. Описание схемы водоснабжения производственной площадки АО «Дзержинское Оргстекло» (владелец сетей водоснабжения – ООО «Инженерные сети – Оргстекло».....	22
3.1.6.4. Описание схемы водоснабжения ООО «Экспресс» производственной площадки ООО «Синтез».....	26
3.1.7. Описание результатов технического обследования централизованных систем водоснабжения.....	30
3.1.8. Описание состояния существующих источников водоснабжения и водозаборных сооружений.....	31
3.1.9. Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды.....	34

3.1.10. Описание состояния и функционирования существующих насосных централизованных станций.....	39
3.1.11. Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения.....	43
3.1.12. Баланс водоснабжения и потребления горячей, питьевой, технической воды.....	46
3.1.13. Описание существующей системы коммерческого учета горячей и питьевой воды и планов по установке приборов учета.....	50
3.2. Описание системы и структуры теплоснабжения городского округа.....	50
3.2.1. Описание существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	50
3.2.2. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения.....	58
3.2.3. Полезный тпуск тепловой энергии с горячей водой потребителям в г. Дзержинске от Дзержинской ТЭЦ и котельных.....	59
3.2.4. Температурный график отпуска тепловой энергии.....	59
3.2.5. Существующие тепловые нагрузки потребителей.....	59
3.3. Описание структуры системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории городского округа.....	60
3.3.1. Деление территории городского округа на эксплуатационные зоны	60
3.3.2. Описание технологических зон водоотведения.....	64
3.3.3. Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них.....	76
3.3.4. Описание территории муниципального образования, не охваченного централизованной системой водоотведения.....	79
3.4. Современное состояние системы сбора и вывоза бытовых отходов на территории г. Дзержинска.....	79
3.4.1. Характеристика объекта размещения отходов.....	81
3.4.2. Технологический регламент на проведение работ по утилизации (захоронению) ТКО.....	81
3.4.3. Расчет нормативов образования твердых бытовых отходов от хозяйствующих субъектов городского округа город Дзержинск.....	82
3.5. Существующее положение в сфере энергоснабжения городского округа.....	83
3.6. Существующее положение в сфере газоснабжения городского округа.....	95

4. План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы.....	97
4.1. Демографический прогноз численности населения.....	99
4.2. Проектная организация территорий.....	99
4.3. Жилой фонд.....	102
4.4. Производственный комплекс.....	103
4.5. Водоснабжение.....	105
4.6. Теплоснабжение.....	113
4.7. Водоотведение.....	160
4.8. Электроснабжение.....	164
4.9. Газоснабжение.....	165
5. Перечень мероприятий и целевых показателей.....	168
5.1. Перечень мероприятий и целевых показателей в области водоснабжения.....	168
5.1.1. Перечень основных мероприятий по развитию водоснабжения с разбивкой по годам.....	168
5.1.2. Техническое обоснование основных мероприятий по развитию водоснабжения.....	170
5.1.3. Сведения о вновь строящихся, реконструируемых и предлагаемых к выводу их эксплуатации объектах системы водоснабжения.....	172
5.1.4. Описание вариантов маршрутов прохождения трубопроводов (трасс) по территории городского округа.....	173
5.1.5. Рекомендации о месте размещения насосных станций, резервуаров, водонапорных башен.....	173
5.1.6. Границы планируемых зон размещения объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения.....	173
5.1.7. Организация и обеспечение централизованного водоснабжения на территориях, где оно отсутствует.....	174
5.1.8. Сокращение потерь воды при её транспортировке.....	174
5.1.9. Выполнение мероприятий, направленных на обеспечение качества питьевой воды, горячей воды.....	175
5.1.10. Целевые показатели развития централизованных систем водоснабжения.....	175
5.2. Теплоснабжение.....	178

5.2.1. Предложения по техническому переружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	178
5.2.2. Предложения по вводу источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии	179
5.2.3. Предложения организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями.....	179
5.2.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	181
5.2.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	183
5.3. Водоотведение.....	183
5.3.1. План мероприятий по реконструкции и строительству объектов водоотведения.....	183
5.3.2. Техническое обоснование основных мероприятий по реализации схем водоотведения	186
5.3.3. Сведения о вновь строящихся, реконструируемых и предлагаемых к выводу их эксплуатации объектах централизованной системы водоотведения.....	187
5.3.4. Описание вариантов маршрутов прохождения труб (трасс) по территории поселения, городского округа, расположения намеченных площадок.....	188
5.3.5. Границы проектирования зон размещения объектов централизованной системы водоотведения.....	190
5.3.6. Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения	190
5.4. Расчет индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.....	193
5.5. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа.....	195
5.5.1. Экологические аспекты мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоснабжения.....	195
5.5.2. Оценка воздействия источников тепловой энергии на окружающую среду.....	195
5.5.3. Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов централизованной системы водоотведения.....	205
6. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование мероприятий, предусмотренных программой.....	206
6.1. Оценка стоимости основных мероприятий по реализации схем водоснабжения.....	206
6.2. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы теплоснабжения.....	210

6.3. Оценка потребности в капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы водоотведения.....	262
6.4. Оценка потребности в капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов газоснабжения.....	265
6.5. Оценка общей стоимости мероприятий, предусмотренных программой с разбивкой по источникам финансирования.....	266

1. Паспорт программы

1.1 .Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Дзержинск до 2026 года
1.2. Основание для разработки Программы	<p>Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>Федеральный закон от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190 –ФЗ « О теплоснабжении»;</p> <p>Федеральный закон от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</p> <p>Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 августа 2011 года № 1493-р «Об утверждении плана действий по привлечению в жилищно-коммунальное хозяйство частных инвестиций и перечней пилотных проектов, предусматривающих привлечение частных инвестиций в развитие объектов энергетики и системы коммунальной инфраструктуры, координацию реализации которых осуществляет Минэкономразвития России и Минрегион России;</p> <p>Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем</p>

	<p>коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;</p> <p>Постановление Правительства РФ от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>Генеральный план городского округа город Дзержинск, утвержденный постановлением городской Думы города Дзержинска от 27 июня 2007 г. № 221</p>
1.3. Заказчик Программы	Администрация города Дзержинска Нижегородской области
1.4. Разработчик Программы	Департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации города Дзержинска
1.5. Ответственный исполнитель программы	Предприятия и организации коммунального хозяйства всех форм собственности, осуществляющие деятельность по предоставлению коммунальных услуг на территории городского округа город Дзержинск Нижегородской области
1.6. Соисполнители Программы	<ul style="list-style-type: none"> - организации (предприятия) коммунального комплекса городского округа город Дзержинск; - промышленные предприятия городского округа город Дзержинск
1.7. Цели Программы	Повышение надёжности и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры города Дзержинска, снижение потерь коммунальных ресурсов, обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства.
1.8. Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем на территории городского округа город Дзержинск; - взаимосвязанное перспективное планирование развития коммунальных систем; - повышение надежности систем и качества предоставляемых коммунальных услуг; - обеспечение процессов энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры; - повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; - обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей городского округа город Дзержинск.
1.9. Целевые показатели	<ul style="list-style-type: none"> - строительство и введение в эксплуатацию объектов коммунальной инфраструктуры; - реконструкция и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры - доля средств бюджетных источников разных уровней в общем объеме инвестиций в строительство,

	реконструкцию и модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры
1.10. Сроки реализации Программы	До 2026 года
1.11. Объемы требуемых капитальных вложений	Внебюджетные источники – 10 338 855,3 тыс. руб. Средства городского бюджета – 25 119,0 тыс. руб. Средства областного бюджета – 140 476,0 тыс. руб. Средства НБР – 5 524 262,57 тыс. руб.
1.12. Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>1. Технологические результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышение надежности работы системы коммунальной инфраструктуры города; - снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе. <p>2. Коммерческий результат – повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности предприятий коммунального комплекса.</p> <p>3. Бюджетный результат – развитие предприятий приведет к увеличению бюджетных поступлений.</p> <p>4. Социальный результат - создание новых рабочих мест, увеличение жилищного фонда, повышение качества коммунальных услуг.</p>

2. Краткая характеристика городского округа город Дзержинск Нижегородской области

Город образован в 1930г. на месте поселка Растяпино. Окружающие деревни и поселки Желнино, Игумново, Бабино, Пыра известны с XVII века.

Территория городского округа включает в себя территории административно-территориальных образований:

Территория городского округа включает в себя территории административно-территориальных образований: город Дзержинск, территорию административно-территориального образования сельсовет Гавриловка, включающий в состав своей территории сельский поселок Гавриловка; рабочий поселок Горбатовка; территорию административно-территориального образования сельсовет Желнино, включающий в состав своей территории сельский поселок Желнино; территорию административно-территориального образования сельсовет Пыра в составе населенных пунктов: кордон Лесной и сельский поселок Пыра - с административным центром в сельском поселке Пыра; территорию административно-территориального образования - сельсовет Бабино в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьеvec с административным центром в сельском поселке Бабино; сельских населенных пунктов: поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей.

Городской округ город Дзержинск расположен западнее центральной части Нижегородской области и непосредственно примыкает к западной границе городского округа город Нижний Новгород. Расстояние до областного центра составляет 40 км. Город Дзержинск граничит с западной стороны с Володарским муниципальным районом, с северной стороны с Балахнинским муниципальным районом, с южной стороны по руслу реки Оки с Богородским муниципальным районом. Районные центры прилегающих районов город Балахна, город Володарск, город Богородск находятся в радиусе не более 20 км от города Дзержинска и имеют удобную транспортную связь.

Численность населения городского округа: на 01.01.2021 г. – 237,060 тыс. чел.

Площадь территории городского округа: 42153 га.

Климат города Дзержинска умеренно-континентальный с умеренно-холодной зимой и теплым неустойчивым летом. Территория города Дзержинска относится к II-В району климатического районирования. Средняя температура наиболее холодного периода -16 С, средняя температура наиболее жаркого месяца +24.6 С; среднегодовое количество осадков составляет 680 мм.

По территории Дзержинска проходят крупные коридоры инженерных коммуникаций. С севера на юг проходит трасса газопровода высокого давления Саратов-Н.Новгород-Череповец, частично пересекая территорию города в границах городской черты. Ответвления от газопровода проходит в юго-западном, западном и северо-западном направлении.

Коридор высоковольтной линии электропередач 500 кВ ВоГЭС на Москву проходит вдоль восточной границы района. Коридоры высоковольтной линии электропередач 220 кВ пересекают территорию.

По возможности обеспечения основными энергетическими ресурсами г.Дзержинска и район в целом находятся в благоприятном положении.

Город Дзержинск расположен на левом берегу реки Оки в 30 км от устья. В пределах рассматриваемой территории выделяется низменное левобережье, являющееся частью Балахнинской низины. Вся территория к северу от реки Оки представляет собой обширную аккумулятивную равнину со слабоволнистой поверхностью, расчлененную небольшими водотоками.

Основной водной артерией, подчиняющей себе в визуальном отношении огромные пространства, является река Ока, образующая в районе города большую излучину. Пойму реки Оки прорезают множество протоков. Наиболее крупными из них являются река Совец, река Вьюница. С северной стороны города расположено

озеро Пырское, из которого вытекает речка Пыра. Природный комплекс включает в себя множество озер. Самые крупные из них - озеро Святое, озеро Плотинка, пруд на реке Совец. Встречается много крупных озер, диаметром от 4 до 10 метров и глубиной свыше 5 метров, возможно карстового происхождения.

К неблагоприятным факторам на территории города относится зона развития активного карста, расположенная вдоль русла реки Оки.

Данные среднемесячных температур (получены за период многолетних наблюдений (с 1936-1990г.г.)

Средняя по месяцам												Средне- годовая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
-11,6	-10,3	-4,5	4,7	12,2	16,8	18,6	16,8	10,9	3,6	-3,1	-8,3	4,4

Климатические параметры холодного периода года

№ п/п	Параметры	Единица измерения	Значение
1	Абсолютная минимальная температура воздуха	°C	-42
2	Температура наружного воздуха наиболее холодных суток	°C	-40 -37
3	Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью -0,98 обеспеченностью -9,92	°C	-35 -32
4	Период со среднесуточной температурой воздуха <8 °C Продолжительность Средняя температура	дней °C	211 -4,4
5	Период со среднесуточной температурой воздуха <10 °C Продолжительность Средняя температура	дней °C	226 -3,4
6	Средняя температура наиболее холодного периода	°C	-16
7	Продолжительность периода со среднесуточной температурой <= 0°C	Сутки	144
8	Градусо-сутки отопительного периода при Тв=+18°C при Тв=+20°C	С.сут. С.сут.	4726 5148

Климатические параметры теплого периода года

№ п/п	Параметры	Единица измерения	Значение
1	Абсолютная максимальная температура воздуха	°C	37
2	Средняя максимальная	°C	24,6

	температура наиболее жаркого месяца		
--	--	--	--

Направление и скорость ветра

Период	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль	Из средних скоростей
Январь	7/ 4,1	4/ 3,9	6/ 3,7	14/ 4,1	24/ 4,7	18/ 5,1	18/ 4,4	9/ 4,2	11	Max 5.1
Июль	1/ 4,1	8/ 3,6	9/ 3,4	9/ 3,3	14/ 3,5	13/ 4,0	16/ 3,6	14/ 3,9	19	Min 0

Примечание:

В числителе: повторяемость направлений ветра в %

В знаменателе: средняя скорость ветра по направлениям в м/с.

Повторяемость штилей в %.

Max и Min скорость ветра в м/с.

Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 680 мм.

Ежемесячное распределение осадков

Период (месяцы)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Холод. 11-3	Теплый 4-10	Год
Осадки мм	52	44	37	36	48	61	72	60	60	58	56	56	344	395	639

Суточный максимум различной обеспеченности осадков

Обеспеченность в %	Ср.	1	2	5	10	20
Осадки	80	73	69	56	47	38

Число дней со снежным покровом составляет -154. Расчетная снеговая нагрузка -100 кг/см². Глубина промерзания почвы из максимальных за зиму: средняя-89см; наибольшая -138 см; наименьшая 12 см. Глубина промерзания грунтов по СНиП 23-01-99 принимается: для суглинистых грунтов -1,5 м; для супесей и мелкозернистых пылеватых песков -1,8 м.

3. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры городского округа.

3.1. Описание системы и структуры водоснабжения городского округа

3.1.1. Деление территории городского округа на эксплуатационные зоны.

История централизованного водоснабжения города Дзержинска начинается с 1930 года. Именно тогда, в год рождения города, было принято постановление об образовании Коммунального треста, в задачу которого входило обеспечение молодого города, прилегающих к нему населенных пунктов и предприятий водой и услугами водоотведения. Первоначально снабжение водой велось из одной скважины производительностью 2500 ведер в час.

В 1930-1932 годах был введен в эксплуатацию городской водопровод протяженностью 10,5 км, построены водонапорная башня и здание насосной станции. Объем подачи воды составил 20,5 тыс. куб. м в год.

С 1933г. по 1937г. количество эксплуатационных скважин доведено до четырех, что позволило увеличить объем поднятой воды до 796 тыс.куб.м в год.

В 1967 году введена в эксплуатацию первая очередь Районных очистных сооружений.

В 1984 году было начато строительство первой очереди Тепловского водозабора проектной мощностью 50 000 м³ в сутки.

В 1995 году введены в эксплуатацию первая очередь Тепловского водозабора с очистными сооружениями мощностью 25 тыс.куб.м в сутки и городская насосная станция. Постановлением Администрации г.Дзержинска путем слияния муниципального предприятия «Производственное управление водопроводно-канализационного хозяйства» и Тепловского водозабора «Исток» создано муниципальное унитарное предприятие «Водоканализационное хозяйство «Исток».

С 1999 г. по 2000 г. предприятием приняты в хозяйственное ведение объекты Районных очистных сооружений, а также сети водоснабжения и канализации ведомственных предприятий г. Дзержинска.

В 2008 году обслуживание водоканализационного хозяйства г. Дзержинска было передано открытому акционерному обществу «Дзержинский Водоканал».

На сегодняшний день в системе водоснабжения городского округа город Дзержинск имеются централизованные системы холодного (питьевого) водоснабжения, горячего водоснабжения и холодного (технического) водоснабжения, из которых можно выделить 3 централизованных системы холодного водоснабжения (см. рис. 2).

Первая – централизованная система холодного (питьевого) водоснабжения с подачей воды в водопроводные сети холодного (питьевого) водоснабжения города Дзержинск (включая территории Пушкино, Бабушкино, Дачный), а также административно прилегающих сельского поселения Желнино, поселков Восточной группы, включающей в себя: территорию административно-территориального образования сельсовет Бабино в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в сельском поселке Бабино, а также в технологические зоны водоснабжения, включающие сети холодного (питьевого) водоснабжения, находящиеся в собственности ООО «ХимСервис» и АО «Сибур-Нефтехим». Подача воды осуществляется в сети холодного (питьевого) водоснабжения из двух основных источников:

1. Тепловское месторождение грунтовых вод (ТВЗ) – объем подачи воды до 51,5 тыс. м³ в сутки;
2. Городское месторождение грунтовых вод (ГВЗ) – объем подачи воды до 30 тыс. м³ в сутки;

Вторая – централизованная система холодного (питьевого) водоснабжения с подачей воды в рабочий поселок Горбатовка от сетей Автозаводского водопроводного участка ОАО «Нижегородский водоканал».

Третья – централизованная система холодного (питьевого) водоснабжения с подачей воды на территорию административно-территориального образования Пырский сельсовет в составе населенных пунктов: кордон Лесной и сельский поселок Пыра - с административным центром в сельском поселке Пыра от артскважин с объемом подачи воды 300 м³ в сутки. Вода из скважин подается в водонапорную башню V=50 м³ и далее в распределительную сеть поселка.

Кроме этого, в городском округе г. Дзержинск существуют централизованные системы холодного (технического) водоснабжения промышленных предприятий, имеющие собственные водозаборные сооружения и собственные распределительные водопроводные сети, технологически не связанные с системой питьевого водоснабжения города.

3.1.2. Описание территорий городского округа, не охваченных централизованными системами водоснабжения.

Сельские населенные пункты: поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей, сельский поселок Гавриловка входящие в территорию городского округа города Дзержинск, не имеют централизованной системы водоснабжения.

Водоснабжение жителей, указанных поселков осуществляется от индивидуальных скважин и уличных водозаборных колодцев.

3.1.3 Описание технологических зон водоснабжения, входящих в первую централизованную систему водоснабжения

Подача воды в город Дзержинск, включая территории Пушкино и Бабушкино, а также административно прилегающие сельский поселок Желнино и поселки Восточного куста в три этапа (стадии) подъема.

Вода поднимается и подается в водопроводные сети из двух основных источников: с двух водозаборов с подземными источниками воды – Городского и Тепловского.

Перед подачей воды потребителям происходит необходимая очистка воды до установленных требований СанПиН.

Вода, забираемая из скважин Тепловского водозабора, не соответствует требованиям норм из-за высокого содержания железа. Для доведения качества поднятой воды до нормативных требований проводится её дополнительная очистка на станции обезжелезивания. Образующиеся при этом шламовые воды перекачиваются в шламонакопитель, где происходит отстаивание. Осветленные воды после этого сбрасываются в р. Пыра.

После прохождения очистки вода с ТВЗ вместе с водой ГВЗ поступает для дальнейшей подачи в водопроводные сети города с необходимым напором. Напор обеспечивается насосной станцией третьего подъема. По требованиям СНиП вода подается таким образом, чтобы давление в распределительных сетях в черте городской застройки было достаточным для гарантированной подачи в дома пятиэтажной застройки.

Описание технологических зон, входящих в первую централизованную систему холодного (питьевого) водоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области, включающие сети холодного (питьевого) водоснабжения, находящиеся в собственности ООО «ХимСервис» и АО «Сибур-Нефтехим»,

приводится далее по производственным площадкам Восточной промзоны города Дзержинска.

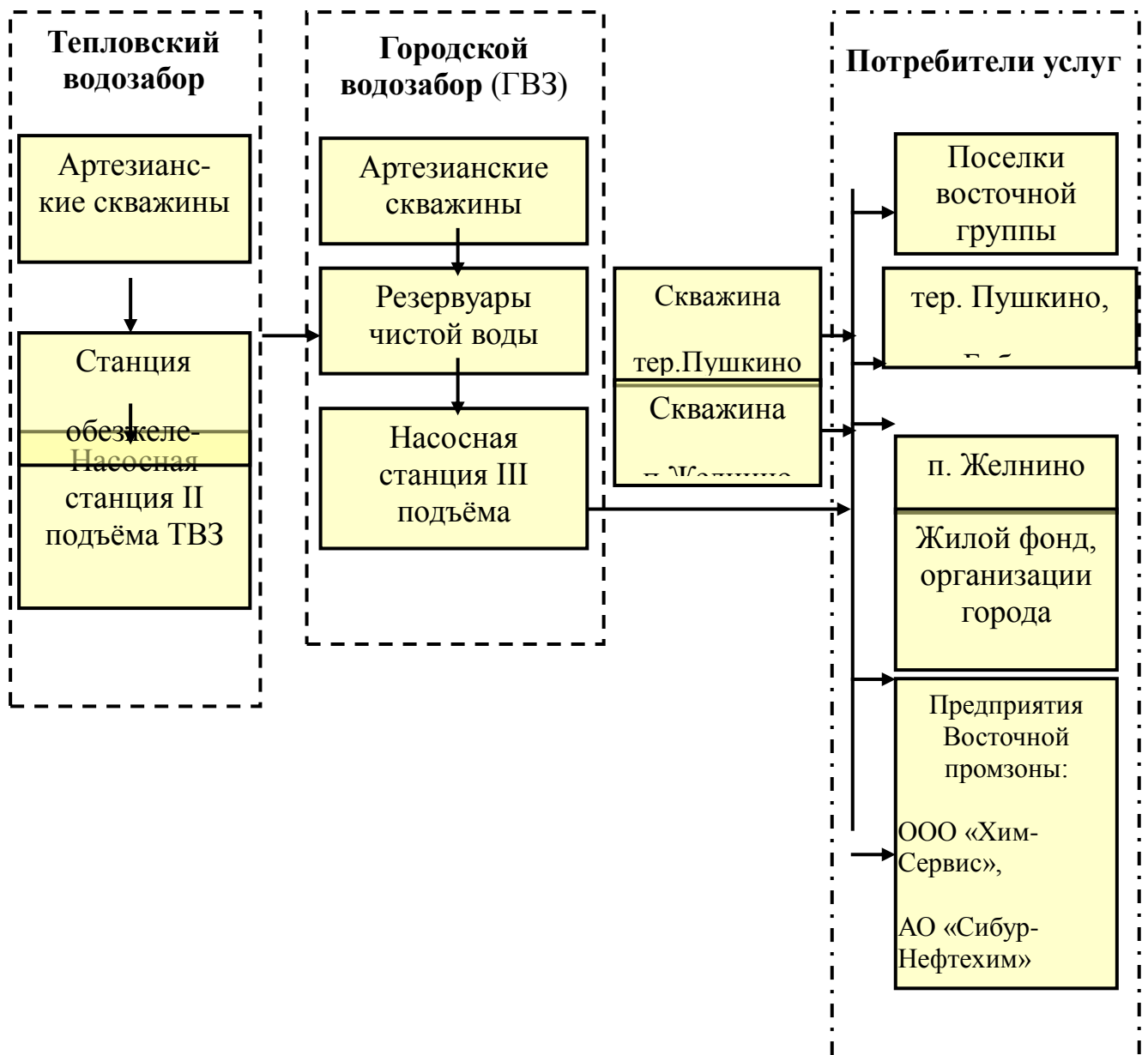


Рисунок 1. Схема системы холодного (питьевого) водоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области.

3.1.4. Описание технологических зон водоснабжения, входящих во вторую централизованную систему водоснабжения

Подача воды в рабочий поселок Горбатовка осуществляется от водопроводных сетей ОАО «Нижегородский водоканал».

Протяженность водопроводных сетей составляет 3,2 км. Материал трубопроводов – сталь, полиэтилен.

Суточное водопотребление рабочего поселка Горбатовка составляет 40 м³.

3.1.5. Описание технологических зон водоснабжения, входящих в третью централизованную систему водоснабжения

Подача воды в сельский поселок Пыра происходит в два этапа (стадии) подъема.

Вода из водозабора с подземным источником воды (скважины) с помощью насосов подается в водонапорную башню.

Далее из водонапорной башни объемом $V=50$ м³ вода поступает в распределительную сеть поселка.

Протяженность водопроводных сетей составляет 7,3 км. Материал трубопроводов – сталь 96% и пластик – 4%.

Суточное водопотребление сельского поселка Пыра составляет 300 м³.

3.1.6. Описание технологических зон водоснабжения промышленных предприятий

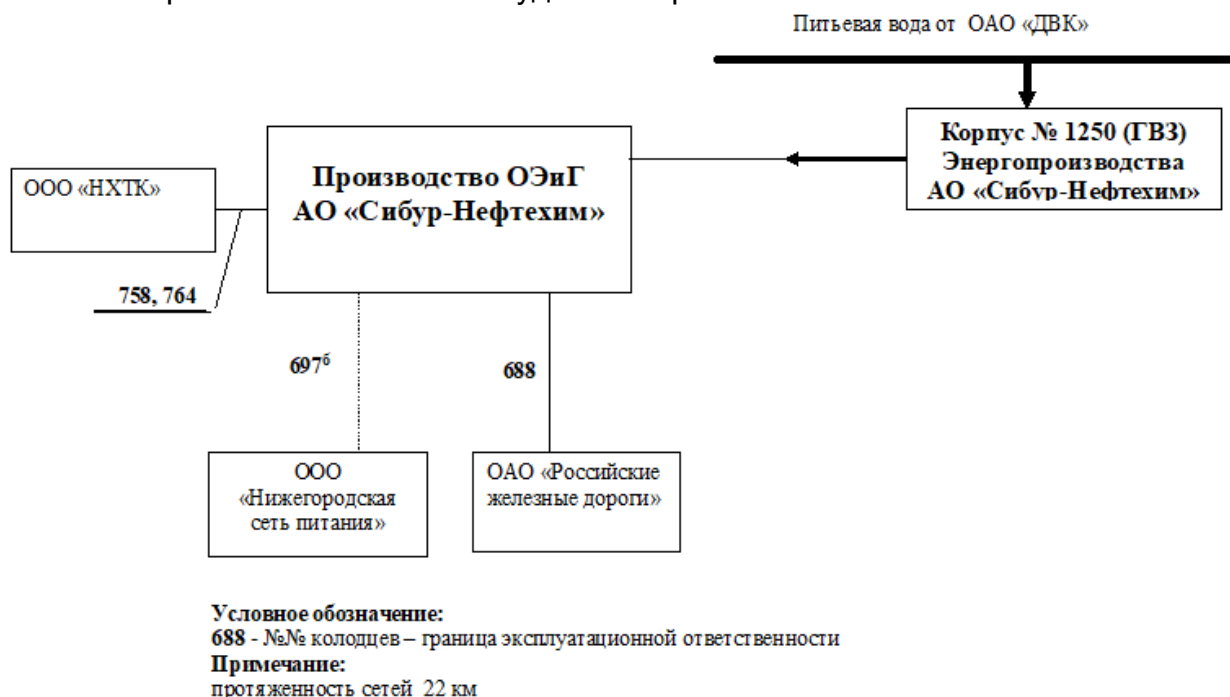
3.1.6.1. Описание схемы водоснабжения производственной площадки АО «Сибур-Нефтехим»

Схемы холодного (питьевого) водоснабжения производственных площадок АО «Сибур-Нефтехим»

По площадке ПОЭиГ:

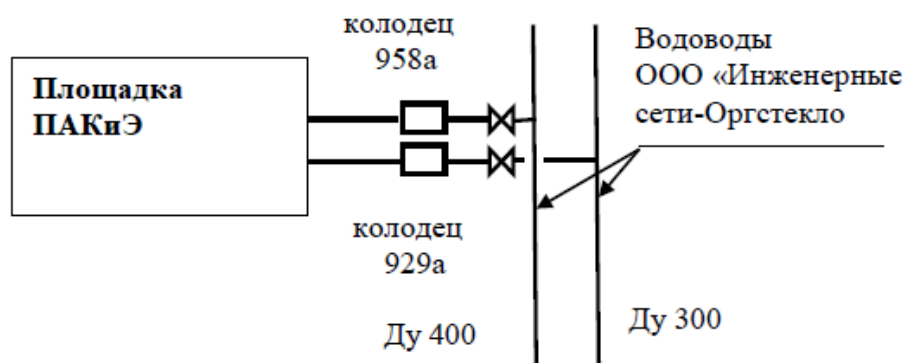
Питьевая вода на производственную площадку Производства окиси этилена и гликолей (далее – ПОЭиГ) АО «Сибур-Нефтехим» подается по новому трубопроводу Ду300 мм от водовода, проложенного от водовода, идущего от насосной станции 3 подъема. Система холодного (питьевого) водоснабжения производственной площадки ПОЭиГ АО «Сибур-Нефтехим» входит в первую централизованную систему холодного (питьевого) водоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области. Питьевая вода поступает через прибор учета в два приемных резервуара корпусов №№ 1249, 1249а «грунтового водозабора»

энергопроизводства АО «Сибур-Нефтехим». Объем каждого резервуара по 3000 м³. После резервуаров, вода от насосов насосной станции (корпус 1250) «грунтового водозабора» перекачивается в разводящую сеть производственной площадки ПОЭиГ АО «Сибур-Нефтехим». Вода используется на питьевые и хозяйственные нужды. Также данная система водопотребления используется как противопожарная. Состояние сетей удовлетворительное.



По площадке ПАКиЭ:

Питьевая вода на производственную площадку Производства акриловой кислоты и эфиров (далее – ПАКиЭ) АО «Сибур-Нефтехим» поступает через сети водоснабжения транзитной организации (ООО «Инженерные сети – Оргстекло»).



Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды.

Сооружения очистки отсутствуют.

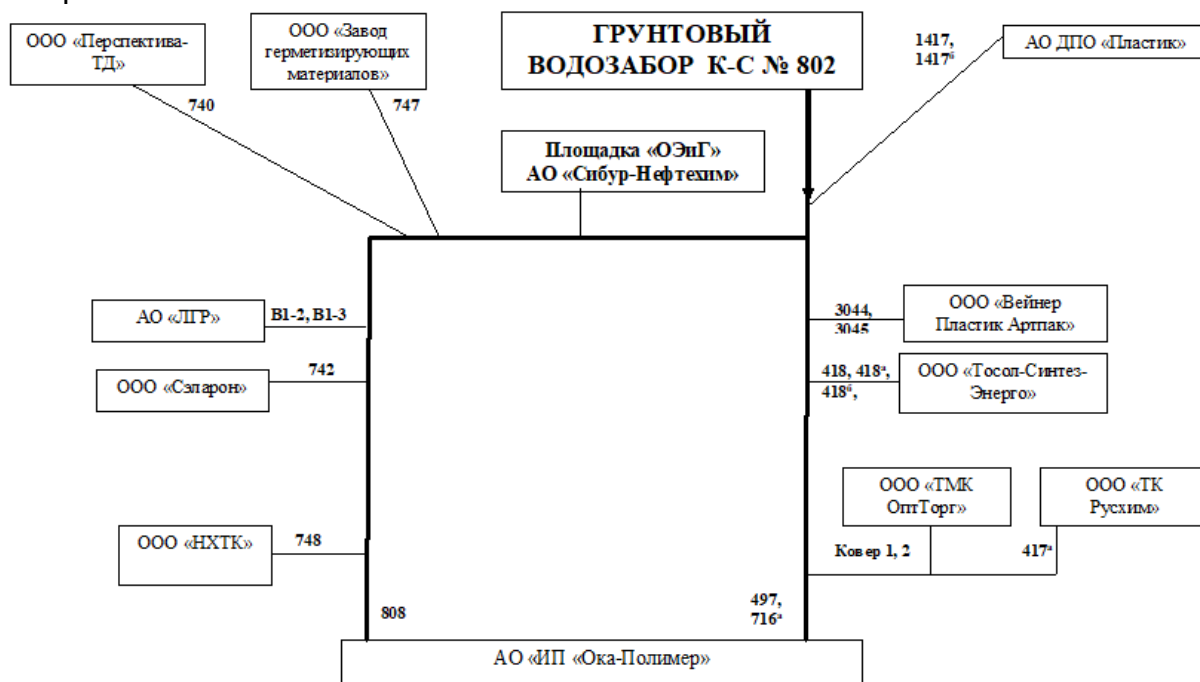
Схемы холодного (технического) водоснабжения производственных площадок АО «Сибур-Нефтехим»

По площадке ПОЭиГ:

Первым источником технической воды является вода с грунтового водозабора АО «Сибур-Нефтехим».

АО «Сибур-Нефтехим» и его субабоненты снабжаются технической водой с грунтового водозабора энергопроизводства, расположенного в лесном массиве с северной стороны АО «Сибур-Нефтехим».

Забор воды производится из скважин грунтового водозабора. На учете в геологическом фонде состоит 16 скважин, из которых работающих 5 скважин. Из скважин вода собирается в сборные коллекторы, по которым поступает в резервуары корпусов №№ 302д, 802а, 802б, 809а, 809б общей емкостью 4600 м³ (2 по 1000 м³; 2 по 300 м³; 1 - 2000 м³). Из резервуаров вода поступает в насосную станцию второго подъема (корпус 802) и насосами по двум трубопроводам, на которых установлены приборы учета, с предварительным обеззараживанием гипохлоритом натрия, подается потребителям. Состояние сетей удовлетворительное.



Условное обозначение:
740 - №№ колодцев – граница эксплуатационной ответственности

Примечание:
протяженность сетей 20 км

Вторым источником технической воды является речная вода от АО «ИП «Ока-Полимер». Состояние сетей удовлетворительное.

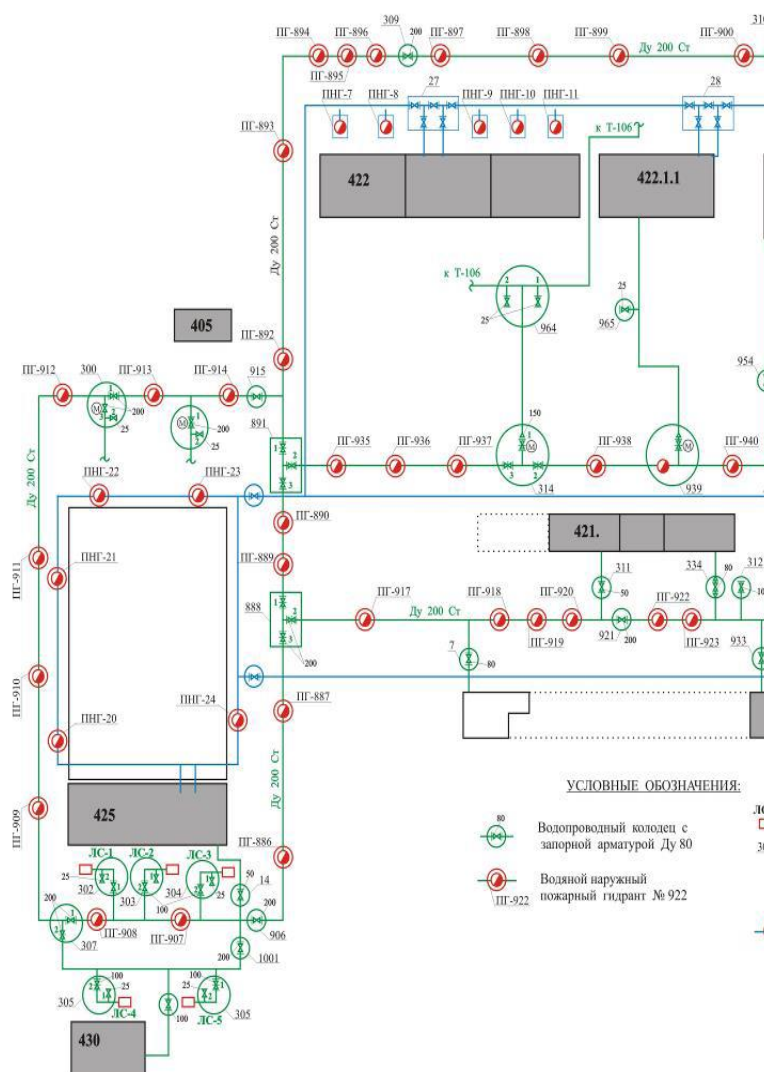
По площадке ПАКиЭ:

Источником технической воды является речная вода от АО «ИП «Ока-Полимер».

Техническая речная вода подается от станции речного водозабора АО «ИП «Ока-Полимер», расположенной примерно в 5 км от площадок ПОЭиГ и ПАКиЭ. Насосная станция оснащена шестью насосами, каждый - производительностью 1500 м³/час; как правило, работают один или два насоса. Диаметры трубопроводов на вводах площадок: на производство окиси этилена и гликолей два ввода диаметром 500 мм, на производство акриловой кислоты и эфиров – диаметром 300 мм. Техническая вода предназначена для:

- подпитки циклов оборотного водоснабжения;
- приготовления обессоленной воды.

Схема расположения водяных наружных пожарных гидрантов на водопроводах обезжелезенной (В-9), и наружных гидрантов пенного тушения (ПНГ) на



Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды.

Сооружения очистки отсутствуют.

3.1.6.2. Описание схемы водоснабжения производственной площадки АО «ИП «Ока-Полимер»

В сфере водоснабжения АО «ИП «Ока-Полимер» осуществляет деятельность:

- по поставке технической воды речного водозабора на основании договора водопользования от 24.12.2018г.,
- по транспортировке технической воды грунтового водозабора АО «Сибур-Нефтехим» на основании договора ОП 133/18-Д-Э от 07.11.2018г.,

Питьевая вода по водопроводу на площадку АО «ИП «Ока-Полимер» не поступает.

Сети водоснабжения эксплуатируются с 1939 г., по мере строительства новых производств вводились в эксплуатацию новые сети до 1982 года.

Протяженность сетей составляет: технической грунтовой воды - 60787 м, технической речной воды - 56506 м.

Диаметр трубопроводов от 100 мм до 1400 мм. Материал сетей - сталь, чугун, полиэтилен.

Техническое состояние удовлетворительное.

Запорная арматура находится в работоспособном состоянии.

Объекты, участвующие в процессе водоснабжения:

- Корпус № 766 -насосная станция речного водозабора.

- Корпус № 362 —насосная станция III подъема технической воды грунтового водозабора.

Состояние речного водозабора АО «ИП «Ока-Полимер» удовлетворительное. Имеется Разрешение Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 0088-00-ХИМ от 11.10.2018г. на эксплуатацию гидротехнического сооружения до 09.08.2022г.

Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды.

Сооружения очистки отсутствуют.

Описание состояния и функционирования насосных станций

№№ п/п	Наименование насосного оборудования	Производ и- тельнос ть, м³/час	Кэфф. использования установленной мощности	Рабочая мощность м³/час
<i>Корпус № 766 насосная станция речного водозабора</i>				
1	Н/а ВЦ-60 поз.1	3600	0,80	2880
2	Н/а ВЦ-60 поз.2	3600	0,80	2880
3	Н/а 1Д1250-125А поз.3	1250	0.80	1000
4	Поз.4	720	0.80	576
5	Поз.8	720	0,80	576
<i>Корпус № 362 насосная станция III подъема технической воды грунтового водозабора</i>				
1	Н/а СД 160/45 поз. 510	160	0.8	128
2	Н/а СД 160/45 поз. 511	160	0.8	128
3	Н/а 10Д6 поз. 13	580	0.8	464

Удельный расход электроэнергии на техническую речную воду составляет 1,79 кВтч/куб.м. Удельный расход электроэнергии на техническую грунтовую воду составляет 2,44 кВтч/куб.м.

Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь воды при ее производстве и транспортировке.

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020	План на 2021 г.
Техническая речная вода			
Поднято воды - всего	т. м. куб.	3624,122	4480,95
Получено воды со стороны	т. м. куб.	0	0
Подано воды в сеть	т.м.куб.	3597,122	4469,333
Расход на собственные нужды	т. м. куб.	0	0
Отпущено потребителям	т. м. куб.	3597,122	4469,33
11отери воды	т.м.куб.	27,000	11,620
Техническая грунтовая вода			

Поднято воды - всего	т. м. куб.	0	0
Получено воды со стороны	т. м. куб.	120,690	130,677
Подано воды в сеть	т. м. куб.	103,035	107,98
Расход на собственные нужды	т.м.куб.	3,298	5,117
Отпущено потребителям	т. м. куб.	99,737	107,98
Потери воды	т.м.куб.	17,655	17,58

Территориальный баланс воды по технологическим зонам водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020 г.	План на 2021 г.
г.Дзержинск			
Объем добытой воды всего	т.м.куб.	3744,812	4611,627
Поднято воды из Бабинского затона (п.Юрьеvec)	т.м.куб.	3624,122	4480,95
Получено воды со стороны	т.м.куб.	0	0
Грунтовый водозабор АО «Сибур-Нефтехим»	т.м.куб.	120,690	130,677
Подано воды в сеть	т.м.куб.	3744,812	4620,084
Расход на собственные нужды	т.м.куб.	3,298	6,304
Отпущено потребителям	т.м.куб.	3696,859	4580,79
Потери воды	т.м.куб.	44,655	29,52

Объем воды в сутки максимального потребления не оценивается.

Описание существующей системы коммерческого учета воды и планов по установке приборов учета.

Нп/п	Расположение	Марка и заводской номер
Техническая речная вода		
1	Галерея к.766 нитка трубопровода	Вихревой расходомер Provirl 72F3H-SEOAA 1 AAA OAV № 930v220 2020
2	Галерея к.766 нитка трубопровода	Вихревой расходомер Provirl 72F3H-SEOAA 1 AAA OAV № 930v230 2020
Техническая грунтовая вода		
1	Кол.808а	BCXHд-150 №15323367
2	Кол.715а	BCXHд-150 №15323364
Питьевая вода		
1	Кол. 502а	Счетчик ВСН-80 №20301984

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения.

Резерв мощности:

По технической речной воде - 1088 м³/час.

По технической грунтовой воде - 51 м³/час,

Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения.

Сети водоснабжения находятся в удовлетворительном состоянии. Износ составляет до 70%.

Качество технической воды законодательством не регламентируется.

Описание существующих технических и технологических проблем.

В связи с тем, что по водоводам речной технической воды большого диаметра (Ду 1400 мм) не обеспечивается максимальный проток, происходит застой ракуши, что ухудшает качество воды. Для исключения застоя необходима постоянная промывка, что увеличивает расход воды.

3.1.6.3. Описание схемы водоснабжения производственной площадки АО «Дзержинское Оргстекло» (владелец сетей водоснабжения - ООО «Инженерные сети - Оргстекло»)

Сети водоснабжения, расположенные на производственной площадке «Дзержинское Оргстекло», находятся в собственности ООО «ХимСервис» и переданы в аренду ООО «Инженерные сети-Оргстекло».

Описание состояния существующих источников водоснабжения и водозаборных сооружений ООО «Инженерные сети-Оргстекло»

1. Источники холодного (питьевого) водоснабжения для сетей, находящихся в собственности ООО «ХимСервис»:

- поставщик воды ОАО «Дзержинский Водоканал» через «Наружные сети водопровода» (водовод ЖРВ-2) (кадастровый номер 52:21:0000000:297).

2. Источниками холодного (технической) водоснабжения являются 4 трубопровода технической (речной воды), принадлежащие АО «Индустриальный парк «Ока-Полимер».

Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды, включая оценку соответствия применяемой технологической схемы водоподготовки требованиям обеспечения нормативов качества воды

В настоящее время у собственника сетей ООО «ХимСервис» и эксплуатирующей организации (арендатора) ООО «Инженерные сети-Оргстекло» отсутствуют системы водоочистки и водоподготовки.

Описание состояния и функционирования существующих насосных станций, в том числе оценку энергоэффективности подачи воды, которая оценивается как соотношение удельного расхода электрической энергии, необходимой для подачи установленного объема воды, и установленного уровня напора (давления)

Вода питьевого качества поступает в «Наружные сети водопровода» (водовод ЖРВ-2) (кадастровый номер 52:21:0000000:297) от городских водопроводных сетей. По данному водоводу длиной 18 703 м вода поступает непосредственно потребителям, подключенным к данному водоводу, а также через камеру задвижек 123В в резервуары 123а и 123б емкостью 3000 м³ каждый.

От резервуаров 123а и 123б вода через камеру задвижек 123В поступает в насосную станцию корпус 123. Проектная мощность насосной станции 1200 м³/час, фактическая установленная мощность по подаче холодной (питьевой) воды – 200 м³/час.

Подача воды потребителям на территории промышленной площадки АО «Дзержинское Оргстекло» и прилегающей территории осуществляется от насосной станции корпуса 123 по «Водопроводам ПХВ» (кадастровый номер 52:21:0000000:4954) протяженностью 29 781 м.

Техническая (речная) вода поступает в водопроводные сети технической воды ООО «Инженерные сети-Огстекло» из реки Ока от Юрьевского водозабора АО «ИП «Ока-Полимер». По трем водоводам (кадастровый номер 52:21:0000000:4953) техническая (речная) вода под давлением поступает на производственную площадку АО «Дзержинское Оргстекло» и распределяется Абонентам.

1-ый водовод «Восточный» (1-ая и 2-ая нитки) D=500 введен в эксплуатацию в 1944г., D = 600 мм, введен в эксплуатацию в 1963г.

2-ой «3-я нитка» D = 800 мм, введена в эксплуатацию в 1963 году.

3-й водовод «Симазиновский» D = 800 мм, введен в эксплуатацию в 1972 году.

Общая протяженность водоводов речной воды составляет 17 609 м.

Координирование сетей водоснабжения питьевой и технической воды не производилось.

Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь воды при ее производстве и транспортировке

Показатели	ед.изм.	Факт за 2020г. (март-	План на 2021г.
Вода питьевая			
Поднято воды	т.м ³	0	0
Получено воды со стороны	т.м ³	398,0	457,1
Расход на собственные нужды	т.м ³	0	0
Отпущено абонентам	т.м ³	199,6	231,58
Неучтенный расход	т.м ³	198,4	225,51
Вода техническая			
Поднято воды	т.м ³	0	0
Получено воды со стороны	т.м ³	751,6	882,38
Расход на собственные нужды	т.м ³	0	0
Отпущено абонентам	т.м ³	729,7	838,26
Неучтенный расход	т.м ³	21,9	44,12

Территориальный баланс подачи воды по технологическим зонам водоснабжения (годовой и в сутки максимального водопотребления)

Показатели	ед.изм.	Факт за 2020г. (март-	План на 2021г.
Вода питьевая			
Поднято воды ГВЗ	т.м ³	0	0
Получено воды со стороны:	т.м ³	398,0	457,1
в том числе:			
от ПВОС	т.м ³	398,0	61,1
от городских водопроводных сетей	т.м ³	0	396,0
Расход на собственные нужды	т.м ³	0	0
Отпущено абонентам находящимся:			
гопол Дзержинск	т.м ³	0	0
Восточный промрайон	т.м ³	199,6	231,58
Неучтенный расход	т.м ³	198,4	225,51
Вода техническая			
Поднято воды	т.м ³ 0 1 9		

Получено воды со стороны от АО «ИП «Ока полимер»	т.м ³	751,6	882,38
Расход на собственные нужды	т.м ³	0	0
Отпущено абонентам	т.м ³	729,7	838,26
Неучтенный расход	т.м ³	21,9	44,12

Структурный баланс реализации воды по группам абонентов с разбивкой на хозяйственно-питьевые нужды, производственные нужды юридических лиц и другие нужды (пожаротушение, полив и др.)

Показатели	ед.изм.	Факт за 2020г. (март-	План на 2021г.
Вода питьевая			
отпущено воды по категориям потребителей-всего, в том числе:	т.м ³	199,6	231,58
Хозяйственно-питьевые нужды	т.м ³	0	0
Хозяйственно-питьевые и производственные нужды (в том числе пожаротушение) юридические	т.м ³	199,6	231,58
Вода техническая			
отпущено воды по категориям потребителей-всего, в том числе:	т.м ³	729,7	838,26
Хозяйственные нужды население	т.м ³	0	0
Хозяйственные и производственные нужды юридические лица	т.м ³	729,7	838,26

Описание существующей системы коммерческого учета воды и планов по установке приборов учета:

Вода питьевого качества:

Место установки прибора учета - территория по адресу: г. Дзержинск ул. Сухаренко 10. Первичный прибор учета расположен в колодце №614 на водоводе «Наружные сети водопровода» (кадастровый номер 52:21:0000000:297). Вторичный прибор учета в здании №629 насосной станции, расположенной по адресу: г. Дзержинск, ул. Сухаренко, 10.

Тип прибора: Sitrans FM MAGFLO MAG 3100W/5000

Для обеспечения он-лайн контроля за расходом воды и своевременного обнаружения утечек на водоводах в 2021-2025г.г. планируется установка приборов технического учета на отдельных участках водоводов с GPS передачей данных.

Вода техническая:

Место установки прибора учета - колодец № 31 и колодец № 40 на водопроводе речной воды кадастровый номер 52:21:0000000:4953.

Тип прибора: Sitrans FM MAGFLO MAG 3100W/5000.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения предприятий промзоны:

Проектная мощность водовода «Наружные сети водопровода» (водовод ЖРВ-2) (кадастровый номер 52:21:0000000:297) составляет 300 м³/час и совпадает с фактической. Уровень загрузки составляет 15%.

Проектная мощность насосной станции корпуса 123 составляет 1200 м³/час, фактическая установленная мощность по подаче холодной (питьевой) воды – 200 м³/час. Уровень загрузки составляет 50%.

Проектная мощность водоводов «водопровода речной воды» составляет 3800 м³/час. Уровень загрузки составляет 3,5%.

Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения, включая оценку величины износа сетей и определение возможности обеспечения качества воды в процессе транспортировки по этим сетям:

Водопроводные сети, принадлежащие ООО «ХимСервис», имеют значительный износ (84%) ввиду длительной эксплуатации. Для повышения надежности водоснабжения, повышения качества транспортируемой воды, уменьшения потерь воды при транспортировке необходимо проведение работ по замене участков стальных (чугунных) трубопроводов на трубопроводы из полимерных материалов, в том числе с проведением данных работ в рамках инвестиционной программы.

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении, анализ исполнения предписаний органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды.

Основными техническими и технологическими проблемами в процессе водоснабжения являются:

- высокая степень износа трубопроводов;
- высокий процент износа запорной арматуры;
- отсутствие резервных источников питьевого водоснабжения;

3.1.6.4. Описание схемы водоснабжения ООО «Экспресс» производственной площадки «Синтез»

Описание состояния существующих источников водоснабжения и водозаборных сооружений.

Во владении ООО «Экспресс» находится грунтовый водозабор. Грунтовый водозабор расположен в лесном массиве восточнее первой производственной площадки «Синтез» на расстоянии 2,2 км. В состав грунтового водозабора входят две скважины глубиной от 43 до 45 м и грунтовый водопровод первой производственной площадки диаметром от 250 мм до 300 мм и общей протяженностью 10065 м. Грунтовый водозабор предназначен для холодного технического водоснабжения. Мощность водозабора по подъему воды составляет до 600 м³ в сутки.

Каждая скважина является насосной станцией первого подъема и состоит из: обсадной трубы с фильтром; скважинного электронасоса с кабелями, водоподъемных труб, оголовка; стальных трубопроводов Д108 с запорной арматурой и манометром, подающих воду в грунтовый водопровод; силовых шкафов и шкафа управления скважинным насосом. Устье скважины расположено в кирпичном павильоне оборудованном входной дверью и люком в крыше, служащим для монтажа и демонтажа насоса с водоподъемными трубами во время ремонта.

Вода добывается из скважин с разных горизонтов. Подземные воды из первой скважины характеризуются как ультрапресные грунтовые воды с высоким содержанием железа (до 20 мг/л). Подземные воды из второй скважины характеризуются повышенной минерализацией (1,0 - 2,0 г/л), но меньшим содержанием железа (до 5 мг/л). При смешении вод из двух скважин усредняется содержание железа (не превышает 10 мг/л), а минерализация не превышает 1,0 г/л.

Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды, включая оценку соответствия применяемой технологической схемы водоподготовки требованиям обеспечения нормативов качества воды.

Во владении ООО «Экспресс» находится станция улучшенного качества грунтовой воды с резервуарами чистой воды (далее - РЧВ). Станция улучшенного качества грунтовой воды с РЧВ расположена на производственной площадке «Синтез» в северной части.

Станция улучшенного качества состоит из:

- отделения с отстойниками, в котором размещён железобетонный распределительный колодец (смеситель - ж/б конструкция с лотками и распределительными переливными стальными трубами с запорной арматурой) и вертикальными отстойниками (ж/б ёмкости - 4 шт., $V=300 \text{ м}^3$, $H=5,6 \text{ м}$, $\varnothing=8,2 \text{ м}$);
- отделения со скорыми фильтрами (ж/б ёмкости - 6 шт., $V=31,2 \text{ м}^3$, $H=4,0 \text{ м}$);
- помещения хлораторной для хранения и дозирования обеззараживающего реагента (гипохлорит натрия);
- резервуаров чистой воды (ж/б ёмкости - 2 шт., $V=500 \text{ м}^3$, $H=5,3 \text{ м}$, $\varnothing=12 \text{ м}$);
- насосного отделения, в котором установлены насосные агрегаты в количестве 9 шт.

Поднятая из скважин вода поступает по грунтовому водопроводу на станцию улучшенного качества грунтовой воды, где сначала попадает в водораспределительный колодец (смеситель) и после смесителя по распределительным трубопроводам перетекает в отстойники, следующий этап обработки воды заключается в насыщении воды кислородом воздуха, и осаждении выпавшего осадка. В случае чрезмерного повышения содержания железа в воде, поступающей на очистку со скважин, предусмотрена подача воздуха в смеситель компрессором для увеличения насыщения воды кислородом. Обогащённая кислородом воздуха вода распределяется на четыре отстойника, представляющие собой четыре вертикальных железобетонных резервуара цилиндрической формы с коническим днищем, с камерой реакции в центре, в которую поступает вода из смесителя. Осаждение взвеси происходит в восходящем потоке воды за счёт разницы между скоростями падения частиц и движения воды. При этом содержащиеся в воде взвешенные частицы, удельный вес которых больше удельного веса воды, осаждаются на дно резервуара. Сбор технической воды в отстойниках осуществляется периферийными и радиальными жалобами и отводится в радиальный желоб распределительного колодца, а затем на следующую стадию очистки осветление и фильтрование на скорых фильтрах с песчаной загрузкой. Выходящая из отстойников техническая вода подаётся на скорые фильтры (количество фильтров 6 шт.), представляющие собой железобетонный резервуар прямоугольной формы размерами $3,1 \times 3,36 \text{ м}$ и глубиной 4 м , площадь фильтрации составляет $10,4 \text{ м}^2$. Песчаный фильтр толщиной $1,2 \text{ м}$ поддерживается слоями гравия. При поступлении воды с хлопьевидными окислами железа в фильтры, на зёрнах кварцевого песка образуются отложения из гидроокиси железа. После осветления и фильтрования вода собирается в резервуары чистой воды (количество 2 шт.). Перед поступлением технической воды в РЧВ для удаления микроорганизмов из воды производится обеззараживание очищенной воды хлорированием. В трубопровод дозируется гипохлорит натрия.

После станции улучшенного качества грунтовой воды идет подача холодной (технической) воды в водопроводную распределительную сеть пожарохозяйственного водопровода первой промышленной площадки (производственная площадка «Синтез»). Распределительная водопроводная сеть пожарохозяйственный водопровод первой промышленной площадки, представляет собой трубопровод, состоящий из стальных и чугунных труб различного диаметра от

50 до 250 мм, общей протяжённостью 13746 м, с установленной на нём запорной арматурой и гидрантами, расположенными в камерах и колодцах. Общее количество камер и колодцев, расположенных на сетях пожарохозяйственного водопровода составляет 310 шт. Пожарохозяйственный водопровод первой промышленной площадки находится во владении ООО «Экспресс».

Качество технической воды законодательством не регламентируется.

Описание состояния и функционирования существующих насосных станций, в том числе оценку энергоэффективности подачи воды, которая оценивается как соотношение удельного расхода электрической энергии, необходимой для подачи установленного объема воды, и установленного уровня напора (давления).

В станции улучшенного качества грунтовой воды расположено насосное отделение, в котором установлены насосные агрегаты в количестве 9 шт. Два насоса («пожарные» насосы) для подачи холодной технической воды в распределительную сеть в случае возникновения пожара на территории производственной площадки «Синтез» с параметрами: $Q=250 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=64\div 68 \text{ м}$, $P=80 \text{ кВт}$. Пять насосов для подачи холодной технической воды на хозяйственные нужды в распределительную сеть первой производственной площадки «Синтез», из которых один насос с параметрами: $Q=100 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=32 \text{ м}$, $P=15 \text{ кВт}$; и четыре насоса с параметрами: $Q=150 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=34\div 50 \text{ м}$, $P=28 \text{ кВт}$. Два насоса на подачу холодной технической воды для технологических нужд (промывка фильтров) с параметрами: $Q=250 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=34\div 40 \text{ м}$, $P=55 \text{ кВт}$.

Работа насосов для подачи холодной технической воды на хозяйственные нужды в распределительную сеть первой производственной площадки «Синтез» регулируется с помощью запорной арматуры. Требуемый уровень напора на входе в распределительную сеть выдерживается. Предварительная оценка энергоэффективности подачи воды низкая.

Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь воды при ее производстве и транспортировке.

Поскольку на настоящий момент ООО «Экспресс» только приступило к обязанностям по водоснабжению производственной площадки «Синтез», предоставить информацию об общем балансе подачи и реализации, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь воды при ее производстве и транспортировке, основанную на фактических данных, не представляется возможным.

Территориальный баланс подачи воды по технологическим зонам водоснабжения (годовой и в сутки максимального водопотребления).

В централизованной системе холодного технического водоснабжения в границах сетей холодного (технического) водоснабжения, находящихся во владении ООО «Экспресс», технологические зоны водоснабжения отсутствуют.

Структурный баланс реализации воды по группам абонентов с разбивкой на хозяйственно-питьевые нужды, производственные нужды юридических лиц и другие нужды предприятий Восточной промзоны (пожаротушение, полив и др.).

Потребителями холодной технической воды, подаваемой ООО «Экспресс», являются юридические лица, объекты которых расположены на производственной площадке «Синтез». Вода используется для хозяйственных нужд, на нужды пожаротушения и полива заявок не поступало.

Описание существующей системы коммерческого учета воды и планов по установке приборов учета.

На скважинах установлены узлы учета поднимаемой воды. Перед подачей воды в распределительную сеть установлен узел учета. На большинстве объектов потребителей установлены узлы учета, у части приборов учета истек межповерочный период, планируется в рамках договорных отношений (договор водоснабжения) вменить в обязанность абонентов установить приборы учета на всех водопроводных вводах в соответствии с законодательством РФ.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения предприятий промзоны.

В настоящее время производственных мощностей системы холодного технического водоснабжения ООО «Экспресс» достаточно для водоснабжения объектов потребителей, подключенных к сетям холодного (технического) водоснабжения, находящихся во владении ООО «Экспресс».

Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения, включая оценку величины износа сетей и определение возможности обеспечения качества воды в процессе транспортировки по этим сетям.

После станции улучшенного качества грунтовой воды подача воды идет в водопроводную распределительную сеть пожарохозяйственного водопровода первой промышленной площадки (производственная площадка «Синтез»). Распределительная водопроводная сеть пожарохозяйственный водопровод первой промышленной площадки, представляет собой трубопровод, состоящий из стальных и чугунных труб различного диаметра от 50 до 250 мм, общей протяженностью 13746 м, с установленной на нём запорной арматурой и гидрантами, расположенными в камерах и колодцах. Общее количество камер и колодцев, расположенных на сетях пожарохозяйственного водопровода составляет 310 шт. Пожарохозяйственный водопровод первой промышленной площадки находится во владении ООО «Экспресс».

Оценка износа системы водоснабжения ООО «Экспресс» и определение возможностей обеспечения качества воды в процессе транспортировки по сетям будут даны после проведения технического обследования системы водоснабжения ООО «Экспресс».

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении, анализ исполнения предписаний органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды.

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении, анализ исполнения предписаний органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды в системе водоснабжения ООО «Экспресс» будут даны после проведения технического обследования.

3.1.7. Описание результатов технического обследования централизованных систем водоснабжения.

Проведено техническое обследование следующих централизованных систем водоснабжения:

- Централизованная система холодного (питьевого) водоснабжения г.Дзержинска (включая территории Пушкино, Бабушкино, Дачный) и административно

прилегающих сельского поселка Желнино, поселков Восточной группы (поселки Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в поселке Бабино) – акт технического обследования согласован органом местного самоуправления (администрация г.о.г. Дзержинск Нижегородской области) от 04.03.2019 г. Организация, проводившая техническое обследование – ОАО «Дзержинский Водоканал».

- Централизованная система холодного водоснабжения сельского поселка Пыра городского округа г. Дзержинск Нижегородской области – акт технического обследования согласован органом местного самоуправления (администрация г.о.г. Дзержинск Нижегородской области) от 14.01.2019 г. Организация, проводившая техническое обследование – ОАО «Дзержинский Водоканал».

Информация о проведении технического обследования остальных централизованных систем холодного водоснабжения отсутствует.

3.1.8. Описание состояния существующих источников водоснабжения и водозаборных сооружений.

Для централизованной системы холодного (питьевого) водоснабжения с подачей воды в водопроводные сети холодного (питьевого) водоснабжения города Дзержинск (включая территории Пушкино, Бабушкино, Дачный) и административно прилегающих сельского поселка Желнино, поселков Восточной группы, включающей в себя территорию административно-территориального образования сельсовет Бабино в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в сельском поселке Бабино, а также в технологические зоны водоснабжения, включающие сети холодного (питьевого) водоснабжения, находящиеся в собственности ООО «ХимСервис» и АО «Сибур-Нефтехим» имеются следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

Первым источником хозяйственно-питьевого водоснабжения городского округа г. Дзержинска и предприятий городского округа являются подземные воды Городского водозабора (далее – ГВЗ), расположенного в 2,5 км северо-восточнее г. Дзержинска.

Городской водозабор был введен в эксплуатацию в 1961 году. Водозабор состоит из 25 эксплуатационных скважин глубиной 47 – 60 м. Производительность Городского водозабора составляет до 30 тыс.м³/сутки.

Подземные воды Городского месторождения характеризуются небольшим содержанием марганца и железа (2+) и подаются в городскую сеть без дополнительной очистки.

Вторым источником хозяйственно-питьевого водоснабжения городского округа г. Дзержинска и предприятий городского округа являются подземные воды Тепловского водозабора (далее – ТВЗ), расположенного в 25 км северо-западнее г. Дзержинска в палеодолине древней реки в районе сельского поселка Пыра.

Эксплуатация Тепловского водозабора началась в 1995 году. Водозабор представляет собой линейный ряд из 28 эксплуатационных скважин протяженностью 8 км. Глубина скважин от 55 до 64 м. Производительность водозабора составляет 51,5 тыс. м³/сутки - это 65% от общего объема питьевой воды, ежедневно подаваемой в город.

Забор воды осуществляется из скважин линейного водозабора. Скважины расположены на расстоянии 300 м друг от друга. У каждой скважины имеется павильон, где размещено оборудование, арматура и приборы, обеспечивающие работу скважин. Всего - 28 скважин, в том числе 25 рабочих и 3 резервных.

Из скважин погружными насосами вода подается в общий коллектор - сборный водовод.

Система скважинных погружных насосов, сборный водовод (коллектор) с арматурой, расположенной в колодцах, составляет систему насосных станций первого подъема.

По сборному водоводу вода с напором 0,20 МПа поступает на декарбонизаторы (вентиляторные градирни), где начинается ее очистка.

Работа скважин предусмотрена без постоянного пребывания обслуживающего персонала. Сигнал работы насосов вынесен на диспетчерский пункт (далее - ДП) насосной станции второго подъема, приборы управления насосом установлены в павильонах.

Технические характеристики водозаборных сооружений ГВЗ и ТВЗ представлены в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование предприятия, организаций, ответственных за эксплуатацию водного объекта*	место нахождения водоснабжающего объекта	Производительность объекта, м ³ /сут.		Количество потребителей (абонентов)		Предоставляемое качество воды потребителям	Производительность станции очистки или умягчения	год ввода в эксплуатацию	назначение источника водоснабжения (питьевое, хозяйственно-питьевое, техническое)	источнике электро-снабжения, обеспеченность резервным источником электро-снабжения	общий процент износа оборудования	Бесхозные объекты	бывший владелец	сведения по артскважинам						Наличие (соблюдение) зон санитарной охраны
			м ³ /сут.	м ³ /сут.	МКД	СКБ									с лицензией	Лицензия на оформлении	без лицен-зии	Технический паспорт	Водо-напор-ная башня, объем	система управления погружным насосом (СУПН)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26
1	ОАО "ДВК"	Тепловский водозабор	5150	1644/5155	564/2932,2	вода питьевая отвечающая требованиям СанПиН 1.2.368 5-21	51500	1995	питьевое	-	10000	35	-	-	лицензия НЖГ №01885 ВЭ от 10.03.2015 г.	-	-	имеется	-	Система "Эмтрон"	1 пояс радиус - 50 м; 2 пояс- 500 м от скважины; 3 пояс: с северной стороны- 6 км, с южной – 4,7 км, с западной стороны – 3,3 км, с восточной стороны – 2,2 км.

2	ОАО "ДВК"	Городской водозабор	30000	1644/51559	564/2932,2	вода питьевая отвечающая требованиям СанПиН 1.2.368 5-21	-	1969	питьевое	450	450	30	-	-	лицензия НЖГ №01571 от 10.08.2012 г.	-	-	имеется	-	Система "Эмтрон"	1 пояс радиус - 50 м; 2 пояс – 892 м от группового водозабора 3 пояс: – вверх по потоку 2400 м – вниз по потоку 2000 м – в стороны по 2000 м
3	Завод им. Я.М. Свердловского	Желнинский водозабор	150000			вода питьевая отвечающая требованиям СанПиН 1.2.368 5-21	75000		питьевое				-	-	-	-	-	-	-	-	
4	ОАО "ДВК"	Артекская п.Желнинское	600			вода питьевая отвечающая требованиям СанПиН 1.2.368 5-21	-	2013	питьевое	11	11	63	-	-	лицензия НЖГ №01940 ВЭ от 21.11.2016 г.	-	-	имеется	-	Система "Эмтрон"	1 пояс радиус - 50 м; 2 пояс- 100 м от скважины; 3 пояс: с северной стороны- 1 км, с южной, с западной и восточной стороны – 200м.
5	ОАО	Артек	60			вода	-	20	пит	1	1	1	-	-	лиценз	-	-	име	-	Система	1 пояс радиус -

	О "ДВ К"	важи на п. Пуши но	0			питьева я отвеча ющая требова ниям СанПи Н 1.2.368 5-21		13	ьев ое	1	1	6			ия НЖГ №0193 9 ВЭ от 21.11.2 016 г.			ется		"Эмотро н"	50 м; 2 пояс- 125 м от скважины; 3 пояс: с северной стороны- 1 км, с южной, с западной и восточной стороны – 200м
6	ОА О "ДВ К"	Артск важи на п. Пыра	12 00			вода питьева я отвеча ющая требова ниям СанПи Н 1.2.368 5-21	-	19 91	пит ьев ое	2 0	2 0	4 7	-		лиценз ия НЖГ №0196 6 ВР от 15.09.2 017 г.	-	-	име ется	50	Система "Эмотро н"	1 пояс радиус - 50 м от скважины

Наряду с указанными источниками водоснабжения существуют дополнительные источники: артезианская скважина в с.п. Желнино производительностью 600 м³/сутки и артезианская скважина в п. Пушкино производительностью 600 м³/сутки.

Источником водоснабжения сельского поселка Пыра являются скважины, расположенные в районе поселка. Вода из скважин с помощью насосов ЭЦВ 8-40-60 производительностью 40 м³/ч, напором 70 м и ЭЦВ 8-25-70 производительностью 25 м³/ч, напором 60 м подается в водонапорную башню (V=50 м³).

Источники водоснабжения и водозаборные сооружения систем холодного технического водоснабжения описаны в разделе 3.1.6.

3.1.9. Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды, включая оценку соответствия применяемой технологической схемы водоподготовки требованиям обеспечения нормативов качества воды.

Сооружения очистки и подготовки воды холодного (питьевого) водоснабжения.

1) Подземные воды Городского водозабора характеризуются небольшим содержанием марганца и железа (2+) и подаются в городскую сеть без дополнительной очистки.

Вода по трем водоводам поступает от насосных станций 1-го подъема ГВЗ в резервуары чистой воды (далее - РЧВ) №№ 6, 5, 7. РЧВ расположены на площадке насосной станции 3-го подъема.

Перед поступлением воды в РЧВ производится первичное хлорирование воды с ГВЗ.

Хлорирование питьевой воды перед подачей в городскую сеть. Сам процесс, включает в себя две стадии:

- получение хлорной воды;
- подача хлорной воды в водовод.

Для полного обеззараживания воду дезинфицируют, обрабатывают реагентом (в данном случае хлором) убивающим патогенные (болезнетворные) микроорганизмы.

Данные по качеству воды скважин ГВЗ представлены в таблице 2.

Данные по качеству питьевой воды скважин Городского водозабора
2021 год

Таблица 2

№ п/п	Определяемый компонент	Ед. изм.	Кол-во определен.	Результат определен min - max	Показатели качества воды источника по ГОСТ 2761 – 84 (2 класс)
1	Алюминий	мг/дм ³	25	<0,04	
2	Аммиак и ионы аммония	мг/дм ³	25	<0,1- 1,0	
3	Бериллий	мг/дм ³	25	<0,0001	
4	Бор	мг/дм ³	25	<0,05	
5	Водородный показатель	ед. pH	100	6,4 – 7,9	6 – 9
6	Железо (общ.)	мг/дм ³	100	0,15 – 5,0	10
7	Жесткость (общ.)	°Ж	100	3,3– 13,7	
8	Запах (20 ⁰ С, 60 ⁰ С)	балл	25	0 - 4	
9	Марганец	мг/дм ³	25	0,03 – 1,4	1,0
10	Медь	мг/дм ³	25	<0,02 - 0,57	

11	Молибден	мг/дм ³	25	<0,0025	
12	Мышьяк	мг/дм ³	25	<0,002	
13	Мутность	мг/дм ³	25	<0,58 – 7,6	1,5
14	Нефтепродукты	мг/дм ³	100	<0,005- 0,023	
15	Нитраты	мг/дм ³	25	< 0,1 – 5,3	
16	Нитриты	мг/дм ³	25	<0,003-0,11	
17	Никель	мг/дм ³	25	<0,005	
18	Окисляемость (перманганатная)	мгО ₂ /дм ³	100	0,49 – 8,9	5,0
19	АПВ	мг/дм ³	100	<0,025- 0,038	
20	Привкус	балл	25	0 - 4	
21	Свинец	мг/дм ³	25	<0,0002	
22	Селен	мг/дм ³	25	<0,0001	
23	Сульфаты	мг/дм ³	25	62 – 650	
24	Сухой остаток	мг/дм ³	100	254 – 1280	
25	Фториды	мг/дм ³	25	<0,05	1,5
26	Фенольный индекс	мг/дм ³	100	<0,0005- 0,032	
27	Хлориды	мг/дм ³	25	<5- 47	
28	Хром (VI)	мг/дм ³	25	<0,025	
29	Цветность	гр. цв.	100	2 - 17	20
30	Цинк	мг/дм ³	25	<0,0005	
31	Цианиды	мг/дм ³	25	< 0,01	
32	ГХЦГ (линдан)	мг/дм ³	25	< 0,0001	
33	ДДТ (сумма изомер.)	мг/дм ³	25	< 0,0001	
34	2,4 – Д	мг/дм ³	25	<0,002	
35	Сероводород и сульфиды	мг/дм ³	25	< 0,002	3,0
36	Кадмий	мг/дм ³	25	<0,0002	
37	Барий	мг/дм ³	25	<0,01	
38	Ртуть	мг/дм ³	25	<0,00004	
39	Стронций	мг/дм ³	25	<0,001-0,45	
40	α - радиоактивность	Бк/кг	25	0 – 0,085	
41	β - радиоактивность	Бк/кг	25	0,077 – 0,193	
42	Радон	Бк/кг	25	менее 6	60
43	Общее микробное число	КОЕ в 1 мл	100	отс.	
44	Общие и термотоле- рантные колиформные бактерии	КОЕ в 100 мл	100	отс.	100

* ГОСТ 2761 – 84 «Источники Централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения» (п.2 Гигиенические и технические требования)

2) Подземные воды Тепловского водозабора характеризуются повышенным содержанием марганца, железа (2+). Такая вода неприятна на вкус, причиняет неудобства в быту. Присутствие в воде железа может способствовать развитию в трубах и теплообменных аппаратах железистых бактерий, продукты жизнедеятельности которых вызывают уменьшение сечения трубопроводов, а иногда их полную закупорку.

Технологическая схема станции обезжелезивания ТВЗ включает в себя следующие процессы:

- ☐ аэрация – частичное удаление растворенных в воде газов и частичное окисление железа (2+) до железа (3+);
- ☐ первичное хлорирование – обезвреживание бактерий и микроорганизмов, находящихся в воде; способствует окислению трудноокисляемых соединений железа, а также удалению некоторых газов, растворенных в воде; способствует осветлению воды;
- ☐ осветление воды на контактных осветлителях с зернистой загрузкой;
- ☐ фильтрование воды на скорых фильтрах через слой зернистой загрузки (кварцевый песок и активированный уголь);
- ☐ вторичное хлорирование – обезвреживание осветленной воды на площадке насосной станции 3-го подъема перед подачей её в РЧВ;
- ☐ использование промывных вод – осветленная вода возвращается на основную очистку.

Данные по качеству воды после насосной станции 2-го подъема ТВЗ представлены в таблице 3.

Данные по качеству питьевой воды Насосной станции 2-го подъема (Тепловский водозабор) 2021 год

Таблица 3

№ п/п	Определяемый компонент	Ед. изм.	Результат определен. min - max	Нормативы (предельно-допустимая концентрация) по СанПиН 1.2.3685-21
1	2	3	4	5
1	Алюминий	мг/дм ³	< 0,04	0,5
2	Аммиак и ионы аммония	мг/дм ³	< 0,1	2,0
3	Бериллий	мг/дм ³	< 0,0001	0,0002
4	Бор	мг/дм ³	< 0,05	0,5
5	Водородный показатель	ед.рН	6,3 - 6,9	в пределах 6 – 9
6	Железо (общ.)	мг/дм ³	0,10 – 0,48	0,3
7	Жесткость (общая)	°Ж	2,40 - 2,80	7,0
8	Запах (20 С, 60 С)	балл	1 - 2	2
9	Марганец	мг/дм ³	0,1	0,1
10	Медь	-"	0,0008	1,0
11	Молибден	-"	< 0,01	0,25
12	Мышьяк	-"	< 0,002	0,05
13	Мутность	-"	< 0,58 - 0,73	1,5
14	Нефтепродукты	-"	< 0,005 - 0,005	0,1
15	Нитраты	-"	0,20	45
16	Нитриты	-"	< 0,02	3,0
17	Никель	-"	< 0,005	0,1
18	Окисляемость (перманганатная)	мгО/л	1,4 – 1,8	5,0
19	АПВ	мг/дм ³	< 0,025	0,5
20	Привкус	балл	1	2
21	Свинец	мг/дм ³	< 0,0002	0,03
22	Селен	-"	< 0,0001	0,01
23	Сульфаты	-"	104	500
24	Сухой остаток	-"	182 - 224	1000

25	Фториды	-"	< 0,05	1,5
26	Фенольный индекс	-"	< 0,0005	0,25
27	Хлориды	-"	< 10 (5,5)	350
28	Хром шестивалентн.	-"	< 0,025	0,05
29	Цветность	гр.цв.	3,3-15,2	20
30	Цинк	мг/дм ³	0,0028	5,0
31	Цианиды	-"	< 0,01	0,035
32	ГХЦГ (линдан)	-"	< 0,0001	0,002
33	ДДТ (сумма изомеров)	мг/дм ³	< 0,0001	0,002
34	2,4 – Д	-"	< 0,002	0,03
35	Сероводород и сульфиды	-"	< 0,002	0,003
36	Кадмий	-"	< 0,0002	0,001
37	Барий	-"	< 0,01	0,1
38	Ртуть	-"	0,000047	0,0005
39	Стронций	-"	< 0,25	7,0
40	α - радиоактивн.	Бк/кг	0,067	0,2
41	β - радиоактивн.	Бк/кг	0,195	1,0
42	Общее микробное число	КОЕ в 1 мл	отс.	50
43	Общие и термотолерант-ные колиформные бактерии	КОЕ в 100 мл	отс.	отс.
44	Хлороформ	мг/дм ³	0,0018 - 0,0027	0,2
45	Четыреххлористый углерод	мг/дм ³	< 0,0001	0,006
46	Тетрахлорэтилен	мг/дм ³	< 0,0001	0,005

* СанПиН 1.2.3685 – 21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Вода из РЧВ, поступающая из Городского и Тепловского водозаборов, посредством насосной станции 3-го подъема подается в распределительную сеть города. Данные по качеству воды представлены в таблице 4.

Данные по качеству питьевой воды Насосной станции 3 - го подъема (перед поступлением в распределительную сеть города)

Таблица 4

№ п/п	Определяемый компонент	Ед. изм.	Результат определен. min - max	Нормативы (предельно-допустимая концентрация) по СанПиН 1.2.3685-21
1	2	3	4	5
1	Алюминий	мг/дм ³	<0,04	0,5
2	Аммиак и ионы аммония	мг/дм ³	<0,1	2,0 (по азоту)
3	Бериллий	мг/дм ³	<0,0001	0,0002

4	Бор	мг/дм ³	<0,05	0,5
5	Водородный показатель	ед.рН	6,7 – 7,1	в пределах 6 – 9
6	Железо (общ.)	мг/дм ³	0,15 – 0,37	0,3
7	Жесткость (общая)	°Ж	3,5 – 4,3	7,0
8	Запах (20 ⁰ С, 60 ⁰ С)	балл	2	2
9	Марганец	мг/дм ³	0,10 - 0,14	0,1
10	Медь	-"	0,03	1,0
11	Молибден	-"	< 0,0025	0,25
12	Мышьяк	-"	< 0,002	0,05
13	Мутность	-"	< 0,58 – 1,5	1,5
14	Нефтепродукты	-"	<0,005-0,008	0,1
15	Нитраты	-"	0,9	45
16	Нитриты	-"	0,005	3,0
17	Никель	-"	<0,005	0,1
18	Окисляемость (перманганатная)	мгО/л	0,8 – 1,6	5,0
19	АП АВ	мг/дм ³	<0,025	0,5
20	Привкус	балл	2	2
21	Свинец	мг/дм ³	<0,0002	0,03
22	Селен	-"	<0,0001	0,01
23	Сульфаты	-"	116	500
24	Сухой остаток	-"	281 – 306	1000
25	Фториды	-"	<0,08	1,5
26	Фенольный индекс	-"	<0,0005	0,25
27	Хлориды	-"	7,7	350
28	Хром шестивалентный	-"	< 0,025	0,05
29	Цветность	гр.цв.	5 - 11	20
30	Цинк	мг/дм ³	< 0,0005	5,0
31	Цианиды	-"	<0,01	0,035
32	ГХЦГ (линдан)	-"	<0,0001	0,002
33	ДДТ (сумма изомеров)	мг/дм ³	<0,0001	0,002
34	2,4 – Д	-"	<0,002	0,03
35	Сероводород и сульфиды	-"	<0,002	0,05
36	Кадмий	-"	<0,0002	0,001
37	Барий	-"	<0,01	0,1
38	Ртуть	-"	<0,00004	0,0005
39	Стронций	-"	<0,001	7,0
40	Магний	моль/дм ³	0,8	50
41	Натрий	мг/дм ³	18,0	200
42	α- радиоактивн.	Бк/кг	0,043	0,2
43	β - радиоактивн.	Бк/кг	0,142	1,0
44	Хлороформ	мг/дм ³	0,0033-0,0058	0,2
45	Тетрахлорэтилен	мг/дм ³	< 0,0001-0,0002	0,005
46	Углерод четырёххлорист.	мг/дм ³	< 0,0001- 0,00017	0,006
47	Дихлорметан	мг/дм ³	< 0,001	7,5
48	Общее микробное число	КОЕ в 1 мл	отс.	50
49	Общие и термотолерантны кокиформные бактерии	КОЕ в 100 мл	отс.	отс.
50	РНК энтеровируса	-	отс.	отс.
51	Антиген вируса гепатита А	-	отс.	отс.

52	РНК вируса гепатита А	-	отс.	отс.
53	Антиген ротавируса	-	отс.	отс.
54	РНК ротавируса	-	отс.	отс.

* СанПиН 1.2.3685 – 21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды, включая оценку соответствия применяемой технологической схемы водоподготовки требованиям обеспечения нормативов качества воды систем холодного технического водоснабжения дано в разделе 3.1.6.

3.1.10. Описание состояния и функционирования существующих насосных централизованных станций, в том числе оценку энергоэффективности подачи воды, которая оценивается как соотношение удельного расхода электрической энергии, необходимой для подачи установленного объема воды, и установленного уровня напора (давления).

Подача воды в город Дзержинск, а так же поселки Восточной группы проходит в три этапа (стадии) подъёма.

На первой стадии подъёма вода забирается из скважин на 1 уровень.

После очистки воды с ТВЗ вода подается на РЧВ (насосной станции 3-го подъема) при помощи насосной станции 2-го подъема.

После прохождения очистки вода с ТВЗ вместе с водой ГВЗ поступает в РЧВ (насосной станции 3-го подъема) для дальнейшей подачи в водопроводные сети города с необходимым напором. Напор обеспечивается насосной станцией 3-го подъема. По требованиям СНиП вода подается таким образом, чтобы давление в распределительных сетях было достаточным для гарантированной подачи в дома пятиэтажной застройки городской зоны.

Насосная станция третьего подъема расположена в отдельном здании на территории площадки ОАО «Дзержинский Водоканал».

Производительность насосной станции третьего подъёма 7250 м³/ч.

Из насосной станции вода по двум трубопроводам диаметром 1000 мм подается в городские сети. На водоводах подачи воды в город установлены приборы учёта расхода и давления, показания их выведены на щит контроля насосной станции.

Технические характеристики насосных станций представлены в таблице 5.

Технические характеристики насосных станций городского округа города Дзержинска

Таблица 5

№	Наименование предприятий, организаций, ответственных за эксплуатацию водного объекта *	местонахождения водонабжающего объекта	Производительность объекта, м³/сут.	Количество потребителей (абонентов)		Предоставляемое качество воды потребителям	Производительность станции очистки или умягчения	год ввода в эксплуатацию	назначение источника водоснабжения (питьевое, хозяйственно-питьевое, техническое)	потребность в резервном источнике электрооборудования, кВт	Обеспеченность резервным источником электрооборудования	общий процент износа оборудования	Бесхозный объект	бывший владелец	Шахтные колодцы	Кап-тажи	Наличие (соблюдение) зон санитарной охраны
				МКД	СКБ												
				шт.	шт.					м³/сут.	м³/сут.	куб. м.	кВт	кВт	%	шт.	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	22	23	26
1	ОАО "ДВК"	Насосная станция 2 подъема (Тепловский водозабор)	51500	1644/51559	564/2932, 2	вода питьевая отвечающая требованиям СанПиН 1.2.368 5-21	51500	1995	питьевое	-	10000	65	-	-	-	-	-
2	ОАО "ДВК"	Насосная станция 3	100000	-	-	вода питьевая отвечающая	-	1995	питьевое	3200	3200	40	-	-	-	-	-

		подъема (пр-т Дзержин ского, 43)				ющая требова ниям СанПи Н 1.2.368 5-21												
3	ОАО "ДВК"	Повысит ельная насосна я станция "Юго- западна я" (ул. Свердло ва, 67а)	14400	-	-	вода питьева я отвеча ющая требова ниям СанПи Н 1.2.368 5-21	-	1998	питьев ое	300	300	35	-	-	-	-	-	-
4	ОАО "ДВК"	Насосна я станция "Самохв алова" (ул. Самохва лова, 6г)	640	-	-	вода питьева я отвеча ющая требова ниям СанПи Н 1.2.368 5-21	-	2008	питьев ое	70	70	35	-	-	-	-	-	-
5	ОАО "ДВК"	Артсква жина п. Пыра	1200			вода питьева я отвеча ющая требова	-	1991	питьев ое	20	20	47	-	-	-	-	-	-

[illegible]

Дзержинск имеет высокую долю многоэтажной застройки, отдельные жилые районы значительно удалены от городской станции водоподготовки, поэтому на водопроводной сети предусмотрено 42 повысительные насосные станции (станции подкачки) (далее – ПНС). Также, в Дзержинске имеются многоквартирные дома повышенной этажности (более 5 этажей), имеющие собственные установки повышения давления.

Для вновь строящихся домов, а также для существующих домов повышенной этажности, расположенных в районах с меньшей этажностью и имеющих технологическое присоединение к водопроводной сети, необходимо предусматривать местные насосные установки для повышения напора.

Значительную долю затрат в тарифах на водоснабжение занимает электроэнергия.

В настоящее время ведется большая техническая и организационная работа по повышению эффективности использования энергоресурсов. Работа по энергосбережению ведется в следующих направлениях:

1. Замена технологического оборудования на более экономичное.
2. Замена технологического оборудования с избыточной мощностью.

На подъем, транспортировку и очистку 1 куб. м. питьевой воды в настоящее время расходуется 1 кВт.ч. электроэнергии (рис. 2). В 2001г. этот показатель составлял 1,15 кВт.ч. За последние 10 лет за счет внедрения мероприятий по экономии энергоресурсов количество расходуемой электроэнергии на 1 куб. м. значительно сократилось.

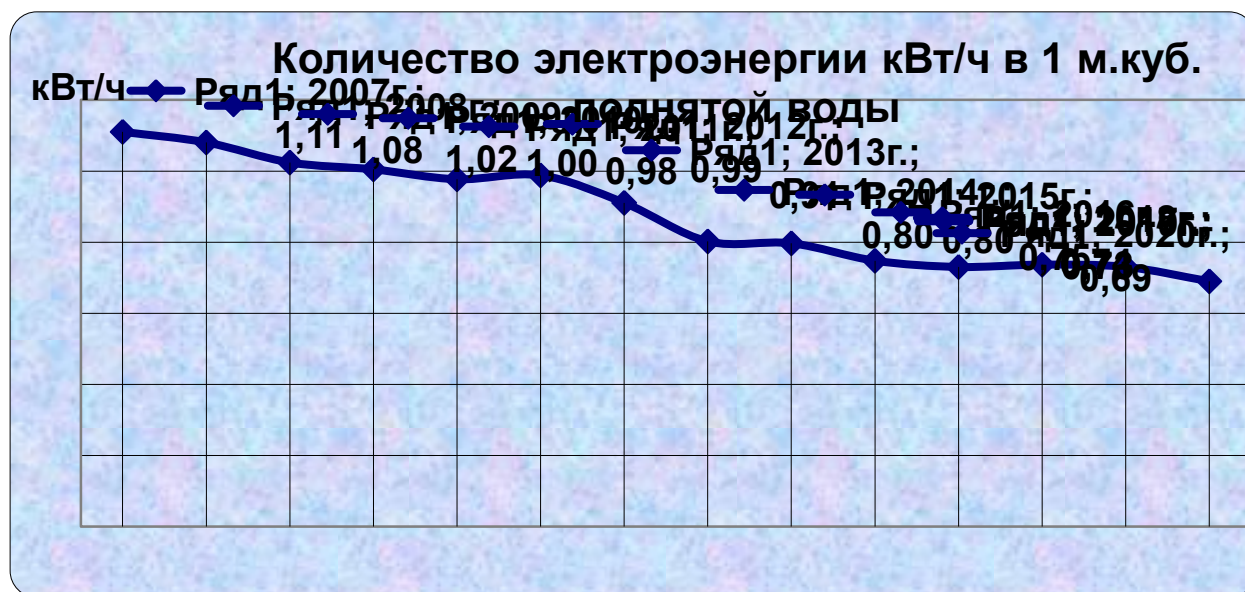


Рисунок 2

Описание состояния и функционирования существующих насосных централизованных станций, в том числе оценку энергоэффективности подачи воды, которая оценивается как соотношение удельного расхода электрической энергии, необходимой для подачи установленного объема воды, и установленного уровня напора (давления) систем холодного технического водоснабжения, а также насосных станций холодного питьевого водоснабжения в промзоне дано в разделе 3.1.6.

3.1.11. Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения, включая оценку величины износа сетей и определение возможности обеспечения качества воды в процессе транспортировки по этим сетям.

Водопроводная сеть холодного (питьевого) водоснабжения г. Дзержинска – один из основных элементов системы водоснабжения. Бесперебойность подачи воды потребителям являются важнейшими показателями качества услуг, оказываемых ОАО «ДВК» в зоне своей ответственности.

Общая протяженность сетей водопровода – 437,681 км,
в т.ч. диаметр от 50 мм до 250 мм – 287,119 км;
диаметр от 250 мм до 500 мм – 57,763 км;
диаметр от 500 мм до 1000 мм – 92,799 км.

Технические характеристики сетей системы холодного (питьевого) водоснабжения г. Дзержинск представлены в таблице 6.

Таблица 6

Технические характеристики сетей системы водоснабжения

Диаметр водовода, мм	Протяженность, км	Материал трубопровода					Вид собственности	Ветхие и аварийные участки сетей		Физический износ, % на 01.04.2021
		Сталь, %	Пластик, %	Асбестоцемент,	Железобетон, %	Чугун, %		Протяженность, км	Количество технологических нарушений за 2020год	
г. Дзержинск										
от 50 до 250	287,119	51	12	3	-	34	муниципальная	158,17	295	53,54
от 250 до 500	57,763	44	-	-	-	56	муниципальная	38,123		
от 500 до 1000	92,799	77	10	-	-	13	муниципальная	38,050		
п. Пыра										
от 50 до 150	7,3	96	4	-	-	-	муниципальная	7	-	96
п. Горбатовка										
от 50 до 250	3,2	92	8	-	-	-	муниципальная	3		95

На сетях расположено более 16000 колодцев, 7516 из которых отремонтированы за 2006-2020 гг.

Удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 53,54 % (234,343 км).

За последние 10 лет среднее количество аварий на 1 км водопроводных сетей холодного (питьевого) водоснабжения по г. Дзержинску имело самые различные показатели (рис. 3). Так, например, в 2000г. показатель аварийности был 1,7 аварий на 1 км сетей. А в 2003г.-2005г. он снизился до 1,4.

В период с 2008г. по 2010г. полностью заменено 30 км вводов ХВС на полиэтиленовые трубы, что позволило к началу 2011г. сократить показатель аварийности до отметки 1,0. Дальнейшее проведение работ по замене трубопроводов привело к снижению показателя аварийности.



Рисунок 3. Среднее количество аварий на 1км. водопроводных сетей по г.Дзержинску

Обеспечение качества питьевой воды при транспортировке по изношенным сетям до потребителя не представляется возможным. Поэтому, для обеспечения качества воды и надежности водопроводных труб при выполнении ремонтных работ на сетях применяются ПВХ и полиэтиленовые трубы.

Так же в целях равномерного распределения объемов воды в разных частях города и стабилизации давления в водопроводных сетях построены модульные повысительные насосные станции (далее – ПНС).

Данные ПНС оборудованы экономичными и высоконадежными насосами фирмы LOWARA, система автоматики ПНС позволяет передавать информацию о параметрах работы оборудования по GSM - каналу и дистанционно управлять работой оборудования.

ПНС обеспечивают стабилизацию давления подаваемой в многоэтажные дома воды и защиту от возникновения гидравлических ударов во внутридомовых сетях ХВС, что значительно уменьшает количество аварий.

Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения, включая оценку величины износа сетей и определение возможности обеспечения качества воды в процессе транспортировки по этим сетям систем холодного технического водоснабжения, а также сетям холодного питьевого водоснабжения в промзоне дано в разделе 3.1.6.

3.1.12. Баланс водоснабжения и потребления горячей, питьевой, технической воды

Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь горячей, питьевой воды при ее производстве и транспортировке.

Таблица 7

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020 г.	План на 2021 г.
Питьевая вода			
Поднято воды - всего	т.м.куб.	20 470,14	18 692,46
в т. ч.: расход на собственные нужды	т.м.куб.	404,367	385,712
Получено воды со стороны	т.м.куб.	20,527	28,2956
Подано воды в сеть	т.м.куб.	20 086,30	18 335,04
Неучтенный расход воды	т.м.куб.	5 911,29	4 583,76
Горячая вода			
Объем приготовленной ГВС	т.м.куб.	3 275,82	3 152,61
Неучтенный расход	т.м.куб.	964,06	788,15
Полезный отпуск	т.м.куб.	2 311,76	2 364,46

Территориальный баланс подачи горячей и питьевой воды по технологическим зонам водоснабжения (годовой и в сутки максимального водопотребления).

Таблица 8

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020 г.	В сутки max. в/п
г. Дзержинск			
Объем добытой воды всего:	т.м.куб.	20 490,668	-
Поднято грунтовой воды ГВЗ		8 718,932	-
в том числе:			
- Дзержинский участок		8 539,248	-
- собственные нужды		179,684	-
Поднято грунтовой воды ТВЗ		11 530,11	-
- Подано воды в сеть		11 305,43	-
- собственные нужды		224,68	-
Получено воды со стороны		20,527	-
- ФКП з-д «им. Я.М. Свердлова»		20,527	-
Подача воды в город		20 086,30	64,35
- ГВЗ		8 539,25	-
- ТВЗ		11 305,43	-
- Водозабор п. Желнино		0,00	-
- Водозабор п. Пушкино		139,51	-
- Водозабор п. Пыра		81,58	-
- ФКП з-д "им.Я.М.Свердлова"		20,53	-
Реализовано воды		14 175,01	-
Неучтенный расход		5 911,29	-

То же в %		29,43	-
п. Пыра			
Подача воды в поселок	т.м.куб.	81,583	0,343
п. Горбатовка			
Подача воды в поселок	т.м.куб.	14,5	0,05

Таблица 9

Территориальный баланс отпуска горячей воды на нужды горячего водоснабжения по ЦТП г. Дзержинск за 2020г.

Объёмы реализации ГВС, покупки ХВ от ЦТП в г.Дзержинск

Показатель	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
Объём реализации ГВС от ЦТП, тыс.м3	2020	212,219	175,129	160,381	162,763	161,858	157,746	143,816	118,669	141,629	143,785	151,729	160,086	1889,811
	2021	171,292	165,878	154,469	162,062	144,184	135,778							933,664

Объёмы реализации ГВС, покупки ХВ от котельных в г.Дзержинск

Показатель	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
Объём реализации ГВС от котельных, тыс.м3	2020	24,070	23,040	25,737	26,494	23,729	24,760	22,884	21,842	24,311	27,351	30,190	29,997	304,405
	2021	30,563	31,691	31,344	28,231	25,406	24,120							171,356

Структурный баланс реализации горячей и питьевой воды по группам абонентов с разбивкой на хозяйственно-питьевые нужды населения, производственные нужды юридических лиц и другие нужды городского округа (пожаротушение, полив и др.)

Таблица 10

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020 г.	План на 2021 г.
Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в т.ч.	т.м.куб.	14 175,01	13 751,28
- Хозяйственно-питьевые нужды население	т.м.куб.	12 382,23	11 850,71
- Хозяйственно-питьевые нужды бюджетных организаций	т.м.куб.	502,52	564,67
- прочие потребители	т.м.куб.	1 290,26	1 335,90

Структурный баланс отпуска горячей воды на нужды горячего водоснабжения г. Дзержинск за 2020 г.

Таблица 11

Показатели	Ед. изм.	Факт на 2020 г	План на 2021 г
Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в т.ч.	т.м.куб.	2 311,76	2 364,46
- население	т.м.куб.	2 182,47	2 197,91
- прочие потребители	т.м.куб.	129,30	166,55

Сведения о фактическом потреблении населением горячей и питьевой воды исходя из статистических и расчетных данных и сведений о действующих нормативах потребления коммунальных услуг.

Фактическое потребление населением питьевой воды за 2020 г.

Таблица 12

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020 г.
Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в т.ч.	т.м.куб.	14 175,013
- население	т.м.куб.	12 382,232
- финансируемые из бюджетов всех уровней	т.м.куб.	502,519
- прочие потребители	т.м.куб.	1 290,262

Фактическое потребление населением горячей воды за 2020 г.

Таблица 13

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2020 г
Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в т.ч.	т.м.куб.	2 311,76
- население	т.м.куб.	2 182,47
- прочие потребители	т.м.куб.	129,30

3.1.13. Описание существующей системы коммерческого учета горячей и питьевой воды и планов по установке приборов учета.

В соответствии с Федеральным Законом 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в многоквартирных домах установлены общедомовые приборы учета.

По состоянию на 01.05.2021 г. установлено:

- 1147 общедомовых и 184488 индивидуальных приборов учета холодной воды;
- 233 общедомовых и 40240 индивидуальных приборов учета ГВС.

3.2. Описание системы и структуры теплоснабжения городского округа и деление территории городского округа на эксплуатационные зоны

3.2.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Тепловые нагрузки потребителей городского округа город Дзержинск обеспечиваются преимущественно от следующих источников:

- г. Дзержинск – Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова» ООО «Дзержинсктеплогаз»;
- рабочий поселок Горбатовка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго», котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»);
- сельский поселок Бабино – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- сельский поселок Петряевка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- сельский поселок Желнино – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- сельский поселок Гавриловка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- сельский поселок Пыра – котельная МП ЖКХ «Планета»;
- сельский поселок Желнино ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» – котельная ГБУ ОСРЦИ «Пушкино».

Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» и промышленных котельных. В городском округе город Дзержинск организована централизованная система теплоснабжения, при которой тепло вырабатывается на ТЭЦ и котельных.

Теплоснабжающими и теплосетевыми организациями городского округа город Дзержинск, отпускающими тепловую энергию для населения, потребителей бюджетной сферы, прочим потребителям, являются:

- ПАО «Т Плюс» – Дзержинская ТЭЦ;
- ООО «Нижегородтеплогаз» – 43 котельных;
- МУП «ДзержинскЭнерго» – 20 котельных;
- МП ЖКХ «Планета» – одна котельная;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова» – одна ТЭЦ;
- ООО «Дзержинсктеплогаз» – 3 котельные;
- АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК») – 1 котельная;
- ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» – 1 котельная.

На основании Постановления Главы Администрации города № 4276 от 15.10.2018 г. ПАО «Т Плюс» исполняет функции Единой теплоснабжающей

организации, (за исключением зоны деятельности газовой котельной и тепловых сетей АО «НООК» МО ГО «Город Дзержинск», рабочий поселок Горбатовка).

Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», отопительные котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», МП ЖКХ «Планета», ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НООК» и ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» обеспечивают централизованное теплоснабжение на территории городского округа.

В зону ответственности ПАО «Т Плюс» входит обеспечение тепловой энергией потребителей городского округа город Дзержинск, за исключением потребителей, расположенных на территории пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Пыра, Желнино и предприятий в производственных зонах города, подключенных к собственным котельным.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска. ООО «Нижегородтеплогаз» обеспечивает эксплуатацию 24 единиц котельных и тепловых сетей от них, которые входят в состав имущества ГО город Дзержинск. Также ООО «Нижегородтеплогаз» обеспечивает эксплуатацию 19 единиц котельных и тепловых сетей, входящих в состав имущества ООО «Нижегородтеплогаз». Таким образом, в зону эксплуатационной ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит 43 котельных. В зону эксплуатационной ответственности МУП «ДзержинскЭнерго» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска, поселков Горбатовка, Петряевка, Бабино, Гавриловка и Желнино.

В зону эксплуатационной ответственности МП ЖКХ «Планета» входит обеспечение тепловой энергией потребителей пос. Пыра.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Дзержинсктеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска. В зону эксплуатационной ответственности АО «НООК» входит обеспечение тепловой энергией части потребителей пос. Горбатовка. В зону эксплуатационной ответственности ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» входит обеспечение тепловой энергией потребителей санатория «Пушкино» в сельском поселке Желнино.

Характеристики поставщиков тепловой энергии и их источников, зоны действия которых охватывают жилые и общественно-деловые зоны, по состоянию на 2021 г., приведены в таблице 14.

Таблица 14

Наименование организации	Количество источников	Уст. тепловая мощность, Гкал/ч	Расп. тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Тип схемы теплоснабжения
ПАО «Т Плюс»	Дзержинская ТЭЦ	1 384,00	1 207,00	145/70 °С со срезкой 115 °С	Закрытая
ООО «Нижегородтеплогаз»	43 котельных	293,42	293,42	95/70 °С	Закрытая
МУП «ДзержинскЭнерго»	20 котельных	14,32	14,32	95/70 °С	Закрытая
ФКП «З-д им. Я. М. Свердлова»	ТЭЦ	474	415	пар	-
МП ЖКХ «Планета»	1 котельная	4,98	4,98	95/70 °С	Закрытая
ООО «ДзержинскТеплогаз»	3 котельные	8,25	8,25	95/70 °С	Закрытая

Наименование организации	Количество источников	Уст. тепловая мощность, Гкал/ч	Расп. тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Тип схемы теплоснабжения
ГБУ ОСРЦИ «Пушкино»	1 котельная	0,95	0,95	95/70 °С	Закрытая
АО «НОКК»	1 котельная	10,00	10,00	95/70 °С	Закрытая

По состоянию на 2021 г. в городском округе город Дзержинск эксплуатируется 71 источник тепловой энергии с общей установленной мощностью **2 197,65 Гкал/ч**

Город Дзержинск обеспечивается теплом от Дзержинской ТЭЦ и 69-ти котельных.

ТЭЦ ФКП «З-д им. Я. М. Свердлова» обеспечивает промышленных потребителей паром с различными параметрами.

Источниками централизованного теплоснабжения, обеспечивающие тепловой энергией поселки МО ГО «Город Дзержинск», являются:

- пос. Горбатовка – 4 котельные;
- пос. Желнино – 3 котельных;
- пос. Гавриловка – 1 котельная;
- пос. Пыра – 1 котельная;
- пос. Бабино – 2 котельные;
- пос. Петряевка – 2 котельные.

По установленной мощности источники тепловой энергии подразделяются:

- до 3 Гкал/ч – 24 ед.;
- от 3 до 10 Гкал/ч – 41 ед.;
- от 10 до 100 Гкал/ч – 4 ед.;
- св. 100 Гкал/ч – 2 ед – ТЭЦ.

Основным источником тепловой энергии г. Дзержинск является Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», обеспечивающая выработку примерно 60 % тепловой энергии, отпускаемой потребителям жилищно-коммунального сектора и бюджетным потребителям.

На рис. 4 показано расположение и обозначены зоны действия всех источников централизованного теплоснабжения г. Дзержинска, входящих в ЕТО № 1, включая Дзержинскую ТЭЦ. Зона теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ выделена желтым цветом.

На рис. 5 приведена схема расположения источника централизованного теплоснабжения в г. Дзержинске, который входит в ЕТО № 2 – котельной АО «НОКК» в пос. Горбатовка.

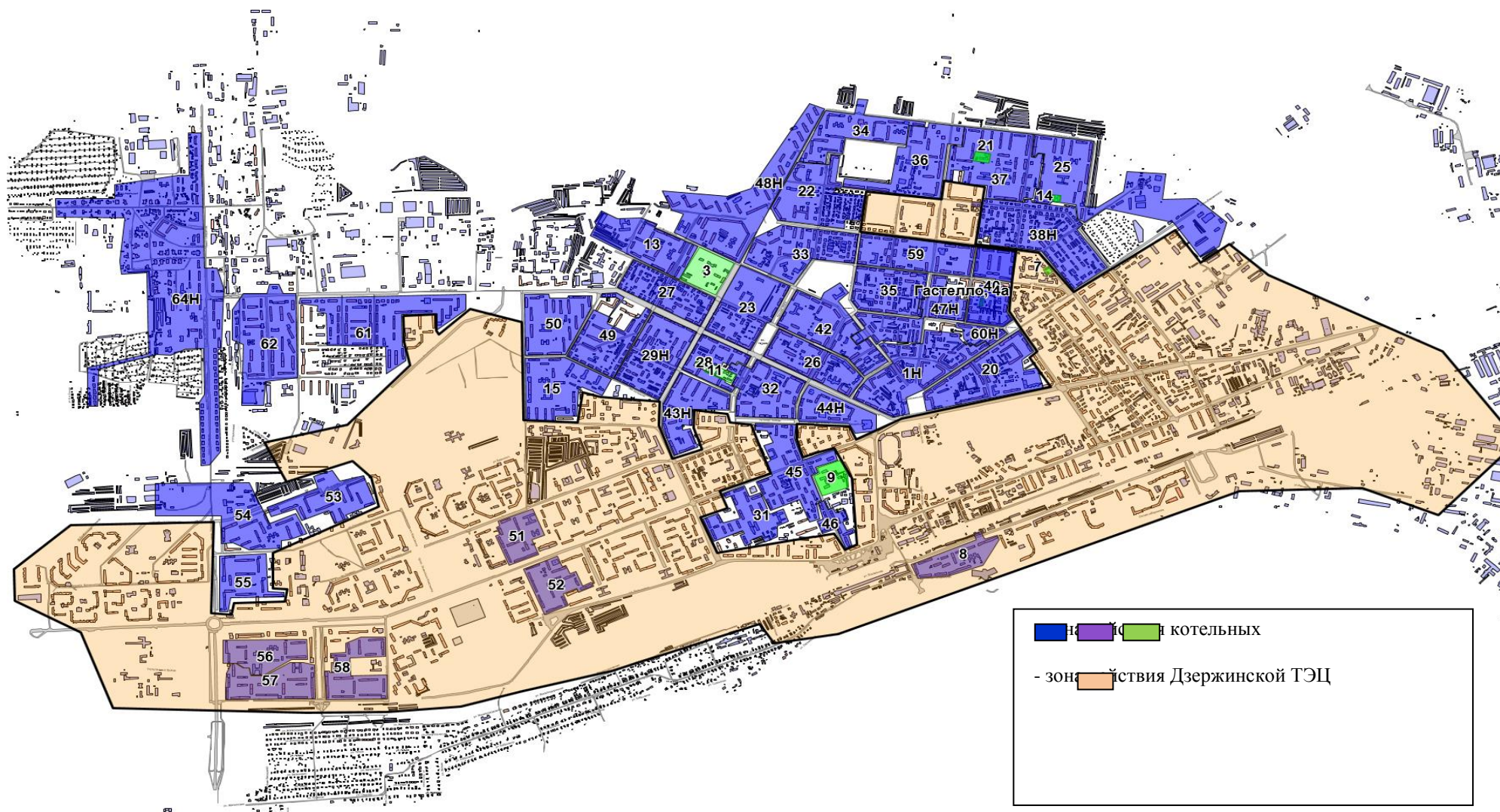


Рисунок 4. Схема расположения источников централизованного теплоснабжения в г. Дзержинске в ЕТО № 1

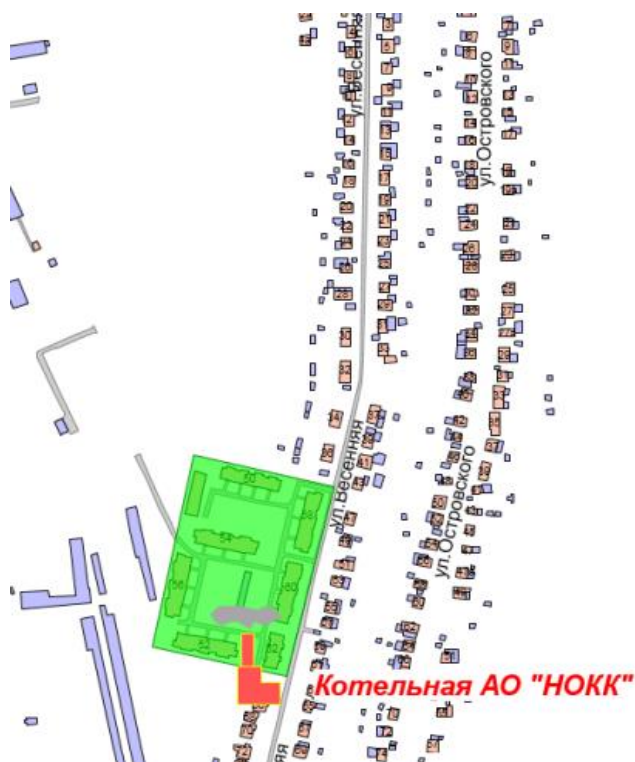


Рисунок 5. Схема расположения источника централизованного теплоснабжения
г. Дзержинска, который входят в ЕТО № 2 – котельная АО «НОКК» в пос. Горбатовка (Зона действия котельной выделена зеленым цветом)

Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», отопительные котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», МП ЖКХ «Планета», ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова», АО «НОКК» и ООО «Дзержинсктеплогаз» обеспечивают централизованное теплоснабжение в жилой, общественно-деловой, производственных зонах городского округа.

Зоны действия источников теплоснабжения в МО ГО «Город Дзержинск» представлены на рисунках 6-11.

В зону ответственности филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» входит обеспечение тепловой энергией потребителей городского округа город Дзержинск, за исключением потребителей, расположенных на территории пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Пыра, Гавриловка, а также предприятий в производственных зонах города, подключенных к собственным котельным. Сведений о тепловых нагрузках котельных предприятий в производственных зонах города не представлено. В зону ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей городского округа «Город Дзержинск».

В зону ответственности МУП «ДзержинскЭнерго» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска, пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Желнино.

В зону ответственности АО «НОКК» входит обеспечение тепловой энергией части потребителей пос. Горбатовка. В зону ответственности ООО «Дзержинсктеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска.

В зону эксплуатационной ответственности МП ЖКХ «Планета» входит обеспечение тепловой энергией потребителей пос. Пыра.

В зону эксплуатационной ответственности ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" входит обеспечение тепловой энергией потребителей санатория «Пушкино» в пос. Желнино.

Рисунок 7. Зоны действия котельных МУП «ДзержинскЭнерго» и АО «НОКК» в пос. Горбатовка

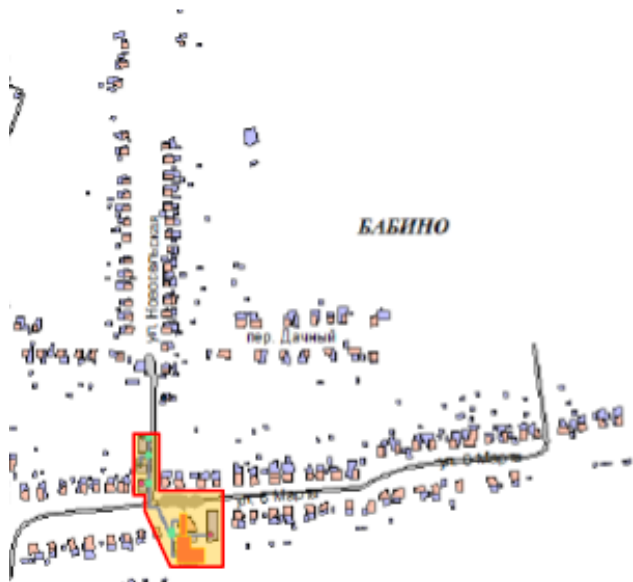


Рисунок 8. Зоны действия котельных МУП «ДзержинскЭнерго» пос. Бабино

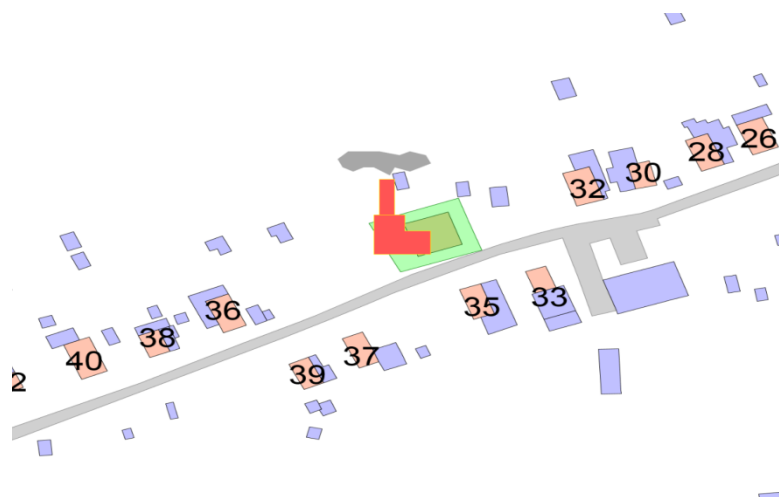


Рисунок 9. Зона действия котельной МУП «ДзержинскЭнерго» в пос. Гавриловка



Рисунок 10. Зоны действия котельной ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" в пос. Желнино



Рисунок 11. Зона действия котельной МП ЖКХ «Планета» в пос. Пыра

3.2.2. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоны индивидуального теплоснабжения включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположенные за пределами зон центрального теплоснабжения и отопляемые собственными источниками тепла, работающими на газообразном или твердом топливе.

Кроме того, в зоны индивидуального теплоснабжения включены многоквартирные жилые дома с собственными источниками теплоснабжения, например, с индивидуальными газовыми котлами в каждой квартире.

Зона действия индивидуальных источников тепловой энергии городского округа в пределах городской черты располагается в юго-западной части города и ограничивается с севера железнодорожной трассой от ст. Пушкино до Вокзала, с юга - улицами Пушкина, Бабушкина и Фрунзе.

Кроме того, в зону действия индивидуальных источников тепловой энергии входит усадебная застройка территории Дачный и пригородных поселков Горбатовка, Гавриловка, Пыра, Строителей, Бабино, Петряевка, Игумново и Желнино.

Населенные пункты: сельский поселок Гавриловка; кордон Лесной; сельский поселок Игумново, сельский поселок Колодкино, сельский поселок Юрьеvec, поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей не имеют централизованного теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение осуществляется от газовых котлов. Сведений о тепловых нагрузках индивидуального теплоснабжения потребителей в выше перечисленных поселках не представлено.

3.2.3. Полезный отпуск тепловой энергии с горячей водой потребителям в г. Дзержинске от Дзержинской ТЭЦ и от котельных

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям в горячей воде в г. Дзержинске от Дзержинской ТЭЦ и котельных г. Дзержинска показан в таблице 15.

Таблица 15

Источник	Группа потребителей	Полезный отпуск, тыс. Гкал				
		2016	2017	2018	2019	2020

от Дзержинской ТЭЦ	жилые	589,06	560,50	553,82	556,24	540,52
	непроизводственн ые	145,14	134,09	130,99	135,26	131,44
	производственные	59,53	57,95	51,47	49,99	48,58
	Итого	793,74	752,54	736,27	741,49	720,53
от котельных г. Дзержинска в ЕТО № 1	жилые	405,52	398,46	419,50	437,91	433,86
	непроизводственн ые	61,37	61,81	64,68	66,13	65,52
	производственные	0,09	0,05	0,07	0,07	0,07
	Итого	466,98 *	460,31 *	484,24 *	504,11 *	499,45 *
Всего по МО ГО «Город Дзержинск» по ЕТО № 1	жилые	994,58	958,96	973,32	994,15	974,38
	непроизводственн ые	206,52	195,90	195,67	201,39	196,96
	производственные	59,62	57,99	51,54	50,06	48,65
	Итого	1260,7 2	1212,8 5	1220,5 1	1245,6 0	1219,9 8

3.2.4. Температурный график отпуска тепловой энергии

В системе теплоснабжения городского округа город Дзержинск основной источник тепловой энергии Дзержинская ТЭЦ работает по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 115 °С при температуре наружного воздуха ниже -31 °С.

Котельные городского округа город Дзержинск работают по температурному графику 95/70 °С.

3.2.5. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Ретроспективные данные по приростам тепловых нагрузок в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения (2020 г.), представлены в таблице 16.

Таблица 16

№ п/п	Показатель	Прирост тепловой нагрузки в 2020 г., Гкал/ч		
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего
1	Прирост тепловой нагрузки жилых зданий, Гкал/ч	2,71	0,38	3,09
2	Прирост тепловой нагрузки общественно-деловых потребителей, Гкал/ч	0	0	0
3	Прирост тепловой нагрузки промышленных потребителей, Гкал/ч	0	0	0
4	Общий фактический прирост тепловой нагрузки всех потребителей, Гкал/ч	2,71	0,38	3,09
5	Общий прогнозный прирост тепловой нагрузки всех потребителей, Гкал/ч	4,61	0,38	4,99
6	Доля прироста фактических тепловых нагрузок относительно	58,8	100	61,9

	прогнозируемых, %			
--	-------------------	--	--	--

Меньший фактический прирост тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию связан с переносом срока сдачи общественно-деловых объектов с 2020 г. на 2021-2022 гг.

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в г. Дзержинске представлены в таблице 17.

Таблица 17

№ п/п	Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	11,06	2,58	-6,47	2,22	3,09
2	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	3,07	2,23	2,25	2,42	3,09
3	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	7,99	0,35	-8,72	0,07	0,00
4	Вычитаемая тепловая нагрузка за счет сноса зданий, Гкал/ч	0	0	0	0,27	0

Причины расхождения нормативного потребления тепловой энергии с величиной фактического отпуска следующие:

1) Расхождение фактических и договорных (нормативных) тепловых нагрузок потребителей на отопление и вентиляцию за счет мер по энергосбережению (установка пластиковых окон, ремонт кровли и фасадов, установка ИТП с погодным регулированием и т.п.);

2) Несоблюдение температурного графика за счет неоптимальной настройки теплотребляющего оборудования у потребителей («недотоп» или «перетоп»);

3) Уменьшение часов подачи тепловой энергии и ГВС потребителям за счет уменьшения длительности отопительного периода и менее холодной зимы (отличие средней температуры отопительного периода от нормативной);

4) Меры по экономии потребления горячей воды, проводящиеся как муниципальными учреждениями, так и населением;

5) Уменьшение потребления тепловой энергии на технологические нужды как за счет возможного простоя предприятий, так и за счет замены оборудования на более энергоэффективное.

3.3. Описание структуры системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории городского округа

3.3.1. Описание структуры системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории городского округа и деление территории поселения, городского

округа на эксплуатационные зоны.

Город Дзержинск имеет централизованную систему водоотведения сточных вод жилого фонда и организаций города. Водоотведение осуществляется комплексом канализационных насосных станций и канализационных сетей.

Сточные воды города Дзержинска (включая территории Пушкино и Бабушкино) направляются по канализационным сетям на станцию очистки – Районные очистные сооружения (РОС).

Стоки сельского поселка Пыра собираются и при помощи канализационных насосных станций направляются на станцию очистки РОС.

Сточные воды рабочего поселка Горбатовка собираются и посредством канализационных насосных станций направляются на станцию очистки РОС.

Кроме стоков, поступающих из городских сетей, на очистные сооружения поступают стоки от промышленных предприятий, имеющих собственные сети водоотведения и локальные очистные сооружения.

На Районных очистных сооружениях, расположенных в Восточной промзоне, происходит полная механическая и биологическая очистка всех сточных вод.

Очищенные стоки транспортируются по двум магистральным трубопроводам диаметром 1000-1200 мм и протяженностью 56 км и сбрасываются в реку Волга ниже по течению г. Нижнего Новгорода возле поселка Безводное Кстовского муниципального района Нижегородской области.

Таким образом, территория городского округа г. Дзержинск имеет несколько эксплуатационных зон:

1. Эксплуатационная зона, включающая комплекс сооружений и сетей водоотведения г. Дзержинска (включая территории Пушкино, Бабушкино).
2. Эксплуатационная зона, включающая комплекс сооружений и сетей водоотведения сельского поселка Пыра.
3. Эксплуатационная зона, включающая комплекс сооружений и сетей водоотведения рабочего поселка Горбатовка.

4. Эксплуатационные зоны промышленных предприятий городского округа:
 - производственная площадка АО «ИП «Ока-Полимер», производственная площадка ОЭиГ АО «Сибур-Нефтехим» с внеплощадочными сетями водоотведения;
 - производственная площадка ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова», производственная площадка ОАО «ДОС» с внеплощадочными сетями водоотведения;

- производственная площадка АО «ДПО «Пластик» с внеплощадочными сетями водоотведения»;

- производственная площадка ОАО «Синтез» с внеплощадочными сетями водоотведения, включающие комплекс канализационных сетей, канализационных насосных станций и локальных систем очистки стоков.

Технологическая схема очистки сточных вод на РОС предусматривает раздельную механическую очистку производственных и бытовых сточных вод на сооружениях механической очистки и совместную очистку – на сооружениях биологической очистки и доочистки. Перед сбросом в водоем очищенные сточные воды обеззараживаются. Сброс очищенных обеззараженных сточных вод производится в реку Волга (см. рисунок 12).

Нормативы качества очистки сточных вод приведены в таблице 1.

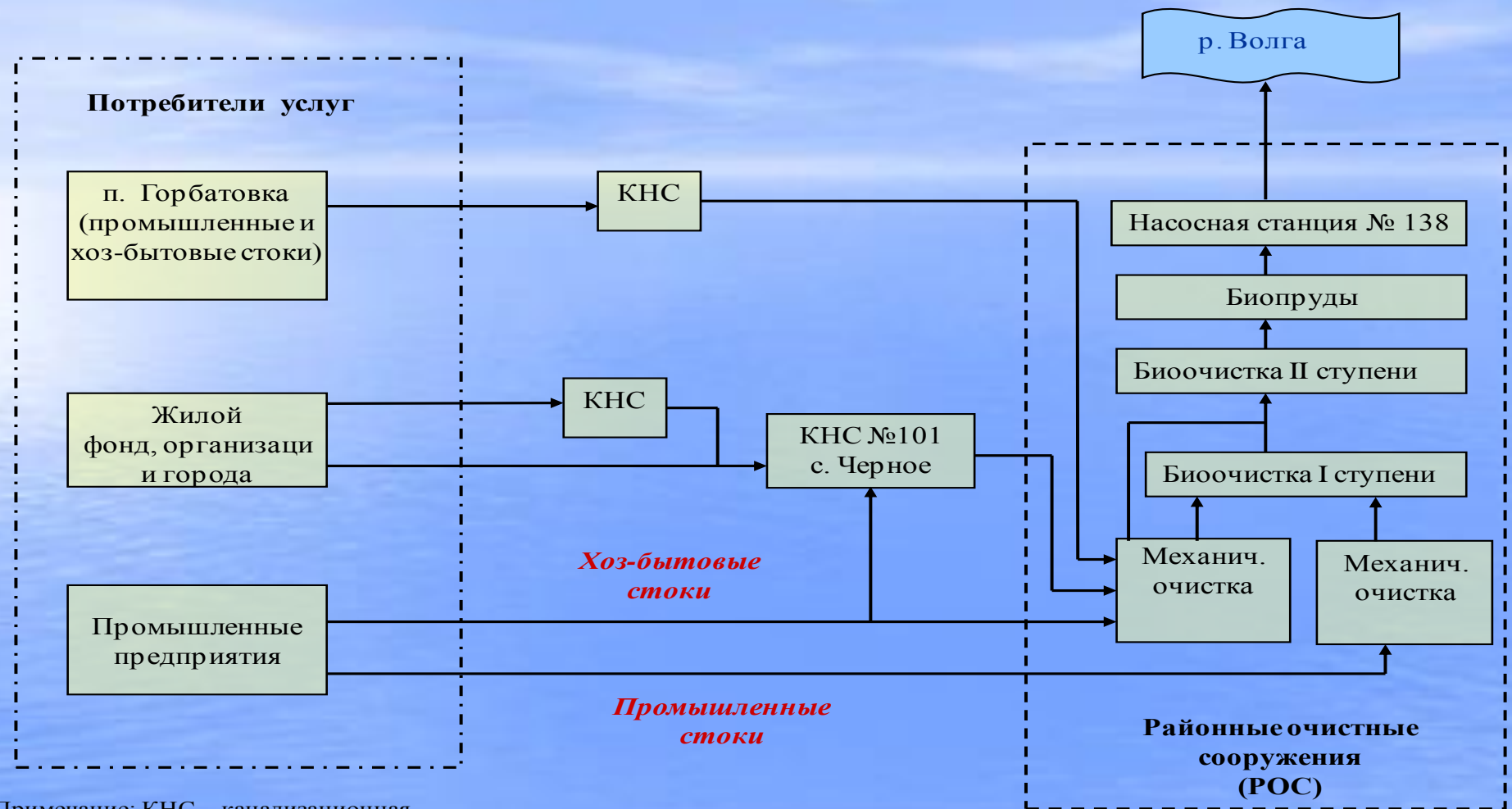
Качество очищенных сточных вод после РОС за 2020г.

Таблица 18

№ п/	Наименование	Очищенные сточные воды	
		Фактический сброс	Разрешенный сброс

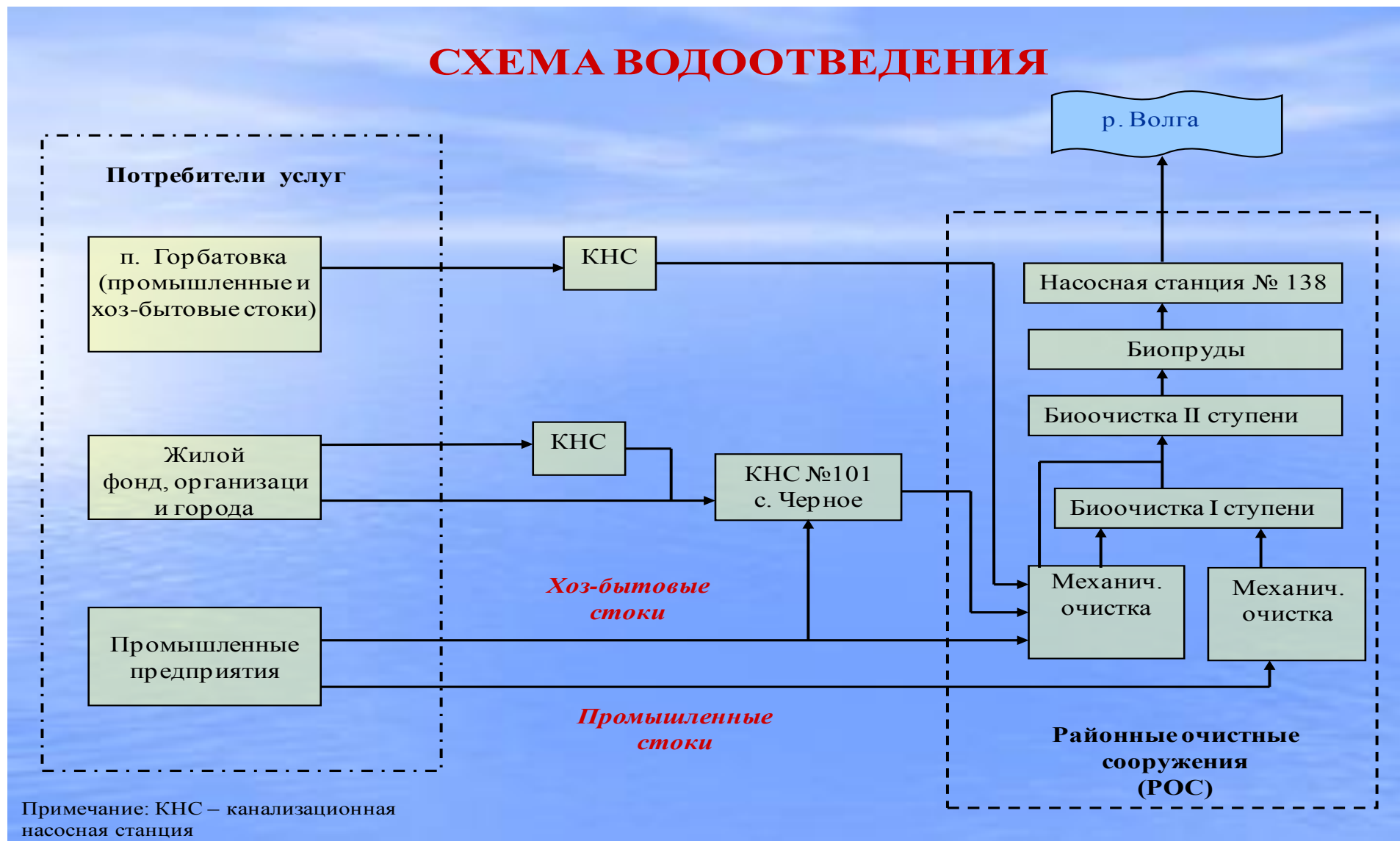
п	загрязняющих веществ	загрязняющих веществ		загрязняющих веществ	
		мг/дм ³	тонн	мг/дм ³	тонн
1	рН	7,0	-	6,5-8,5	-
2	взвешенные вещества	7,6	188,5	9,0	325,1
3	аммоний-ион	0,42	10,4	0,52	18,78
4	нитрит-анион	0,041	1,02	0,072	2,6
5	алюминий	н/о	0,0	0,01	0,361
6	1,2-дихлорэтан	н/о	0,0	0,007	0,253
7	железо	0,13	3,2	0,1	3,612
8	СПАВ анион	0,045	1,12	0,056	2,023
9	хлорбензол	н/о	0,0	0,001	0,036
10	цианид-анион	н/о	0,0	0,02	0,722
11	хром трехвалентный	н/о	0,0	0,01	0,361
12	формальдегид	н/о	0,0	0,02	0,722
13	ацетон	н/о	0,0	0,05	1,806
14	анилин	н/о	0,0	0,0001	0,0036
15	сульфиды и сероводород	н/о	0,0	0,004	0,144
16	сульфат-анион	189	4687,4	195,2	7050,1
17	нитрат-анион	61,6	1527,7	67,8	2448,8
18	магний	12,6	312,5	15	541,76
19	кальций	83,3	2065,9	87	3142,2
20	трихлорэтилен	н/о	0,0	0,005	0,181
21	фосфаты по Р	2,2	54,5	2,5	90,3
22	хлорид-анион	114	2827,3	152	5490,0
23	метанол	н/о	0,0	0,1	3,612
24	нефтепродукты	0,04	0,992	0,045	1,625
25	фенол	0,0018	0,045	0,002	0,072
26	ХПК	18,4	-	15	-
27	БПК полн.	2,1	-	3	-
28	Сухой остаток	739	-	1000	-
29	Токсичность	не токс	-	-	-
30	ОКБ, КОЕ в 100 см ³	54	-	100	-
31	ТКБ, КОЕ в 100 см ³	41	-	100	-
32	Колифаги, БОЕ в 100 см ³	н/о	-	100	-
33	Яйца гельминтов, шт/дм ³	н/о	-	-	-
34	возбудители кишечных инфекций	н/о	-	-	-

СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ



Примечание: КНС – канализационная насосная станция

Рисунок 12 Схема водоотведения городского округа город Дзержинск



3.3.2. Описание технологических зон водоотведения, зон централизованного и нецентрализованного водоотведения (территорий, на которых водоотведение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем водоотведения) и перечень централизованных систем водоотведения.

Канализационная сеть города Дзержинск имеет общую протяженность 566,52 км. Пропускную способность сточных вод обеспечивают 12 канализационных станций, самотечные коллекторы и трубопроводы.

Стоки г. Дзержинск, поселка Пушкино, Бабушкино, а также стоки поселка Решетиха Володарского района посредством городских насосных станции поступают в канализационную сеть, идущую на канализационную станцию КНС 101/1. Далее по коллекторам сточные воды поступают на станцию очистки РОС.

Сточные воды рабочего поселка Горбатовка при помощи самотечных коллекторов поступают в КНС №9 и №10 (см. рис.1). Далее по трубопроводам сточные воды поступают на станцию очистки РОС.

Водоотведение сельского поселка Пыра осуществляется через три канализационные насосные станции на станцию очистки РОС.

В городском округе г. Дзержинск существуют семь централизованных систем водоотведения (рис. 4).

Три централизованных системы водоотведения расположены в границах сетей, находящихся в собственности муниципального образования:

- Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети, канализационные насосные станции, комплекс сооружений очистки сточных вод города в границах сетей водоотведения, находящихся в муниципальной собственности (кроме сетей, расположенных на территории административно-территориального образования сельсовет Пыра и территории рабочего поселка Горбатовка, а также сетей водоотведения промпредприятий). Гарантирующая организация - ОАО «Дзержинский Водоканал».

- Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети, насосные станции сельского поселка Пыра. Гарантирующая организация - ОАО «Дзержинский Водоканал».

- Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети рабочего поселка Горбатовка. Канализационные сети выявлены как бесхозные (Постановление Администрации города Дзержинска Нижегородской области от 06.02.2019г. № 273). С мая 2021 года сети находятся в муниципальной собственности. Гарантирующая организация не определена.

Четыре централизованных системы водоотведения, расположенные за границей сетей, находящихся в собственности муниципального образования, имеющих собственные канализационные насосные станции, сети водоотведения, а также сооружения локальной очистки:

1. Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети, насосные станции промплощадки АО «ИП «Ока-Полимер», промплощадки ПОЭиГ АО «Сибур-Нефтехим», напорные и самотечные коллектора хозяйственных стоков и промстоков от промплощадки АО «ИП «Ока-Полимер», промплощадки ПОЭиГ АО «Сибур-Нефтехим». Гарантирующая организация - ООО «Экспресс».

2. Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети, насосные станции, напорные и самотечные коллектора хозяйственных и промстоков промплощадок ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова» и ОАО «ДОС» (владельцем сетей водоотведения на ОАО «ДОС» является ООО «Химсервис»);

Гарантирующая организация – ООО «Экспресс».

3. Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети, насосные станции промплощадки АО «ДПО «Пластик»,

напорные коллектора хозяйственных стоков и промстоков от промплощадки АО «ДПО «Пластик». Гарантирующая организация - ООО «Экспресс».

4. Централизованная система водоотведения, в которую входят канализационные сети, насосные станции промплощадки ОАО «Синтез», напорные коллектора хозяйственных стоков и промстоков от промплощадки ОАО «Синтез». Гарантирующая организация - ООО «Экспресс».

Организация, осуществляющая холодное водоснабжение и (или) водоотведение и эксплуатирующая водопроводные и (или) канализационные сети, наделяется статусом гарантирующей организации, если к водопроводным и (или) канализационным сетям этой организации присоединено наибольшее количество абонентов из всех организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение.

Краткое описание системы водоотведения от АО «Сибур-Нефтехим» и сторонних потребителей на Районные очистные сооружения

По площадке ПОЭиГ:

Описание системы водоотведения, включая описание существующих канализационных очистных сооружений, в том числе оценку соответствия применяемой технологической схемы очистки сточных вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, определение существующего дефицита (резерва) мощностей сооружений и описание локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами.

Все сточные воды поступают в самотечные коллекторы разветвленной канализационной сети на территории площадки Производства окиси этилена и гликолей (далее - ПОЭиГ).

Канализационные сети площадки ПОЭиГ состоят из сетей:

1. Органосодержащей канализации (ОС);
2. Промышленной (ливневой) канализации (ПК);
3. Фекальной канализации (ФК).

Канализационные насосные станции для перекачки сточных вод с площадки ПОЭиГ :

1. Корпус 1212 - КНС органосточков;
2. Корпус № 1078 - КНС промышленных (ливневых) стоков;
3. Корпус № 1075 - КНС фекальных стоков;
4. Корпус № 1230 - КНС промышленных и фекальных стоков.

Основные источники образования стоков:

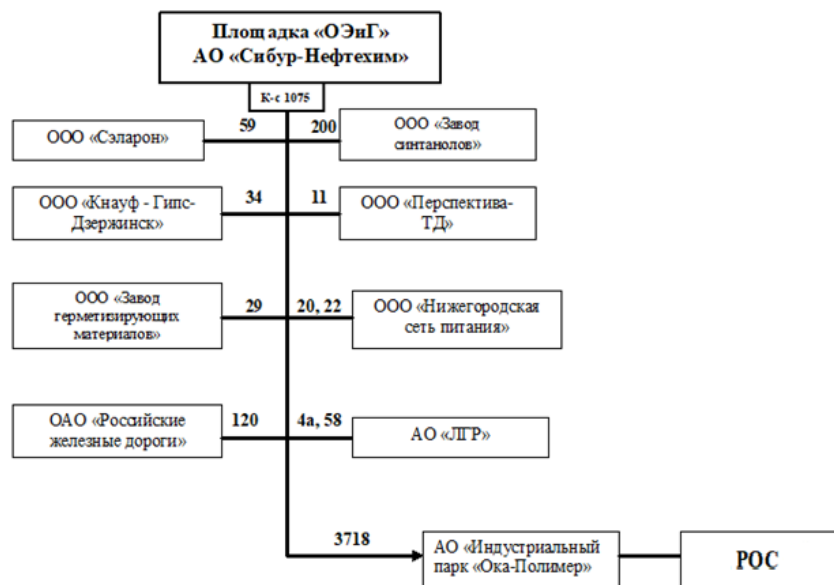
- продувки водооборотной системы;
- продувки технологического оборудования;
- регенерация ионообменных фильтров систем водоподготовок;
- ливневые и талые воды;
- хозяйственно-бытовая деятельность.

С территории ПОЭиГ стоки поступают на станции перекачки корпусов №№ 1075, 1078, которыми откачиваются в канализационные сети АО «Индустриальный парк «Ока-Полимер» (далее – АО «ИП «Ока-Полимер»)), из канализационных сетей стоки попадают на станции перекачки АО «ИП «Ока-Полимер», далее передаются ООО «Экспресс» и поступают на Районные очистные сооружения.

Часть производственных стоков с площадки ПОЭиГ поступают на станции перекачки корпуса №1212 и 1230 и перекачиваются в «северный» напорный коллектор, проходящий с северной стороны площадки ПОЭиГ, и далее по коллекторам Ду 600 мм и Ду 1500 мм поступают на Районные очистные сооружения (далее – РОС). «Северный» напорный коллектор Ду 600 мм в настоящее время для отведения сточных вод АО «Сибур-Нефтехим» не используется.

Состояние канализационных сетей АО «Сибур-Нефтехим» удовлетворительное.

Принципиальная схема бытовой канализации АО «Сибур-Нефтехим» и сторонних организаций на РОС



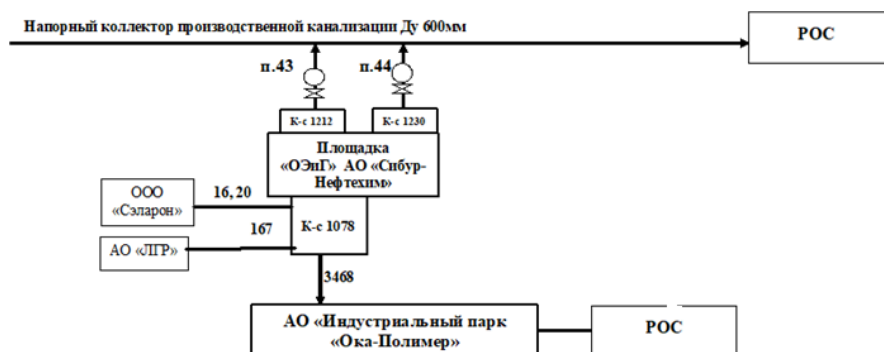
Условное обозначение:

200 - №№ колодезев – граница эксплуатационной ответственности

Примечание:

протяженность сетей бытовой канализации 9,5 км

Принципиальная схема производственной канализации АО «Сибур-Нефтехим» и сторонних организаций на РОС



Условное обозначение:

3468 - №№ колодезев – граница эксплуатационной ответственности

Примечание:

протяженность сетей производственной канализации 14,5 км

По площадке ПАКиЭ:

Все сточные воды поступают в самотечные коллекторы разветвленной канализационной сети на территории площадки Производства акриловой кислоты и эфиров (далее – ПАКиЭ).

Канализационные сети площадки ПАКиЭ состоят из сетей:

1. Бытовой канализации (К1);
2. Дождевой канализации (К2).

Канализационные насосные станции (КНС) для перекачки сточных вод с площадки ПАКиЭ:

1. КНС-1, КНС-2, КНС-3, КНС-4 - сбор и перекачка бытовых стоков в корпус № 428;
2. Корпус № 428 - сбор бытовых и хим. загрязнённых стоков и перекачки их на РОС;
3. Корпус № 427.1 - сбор вод дождевой канализации.

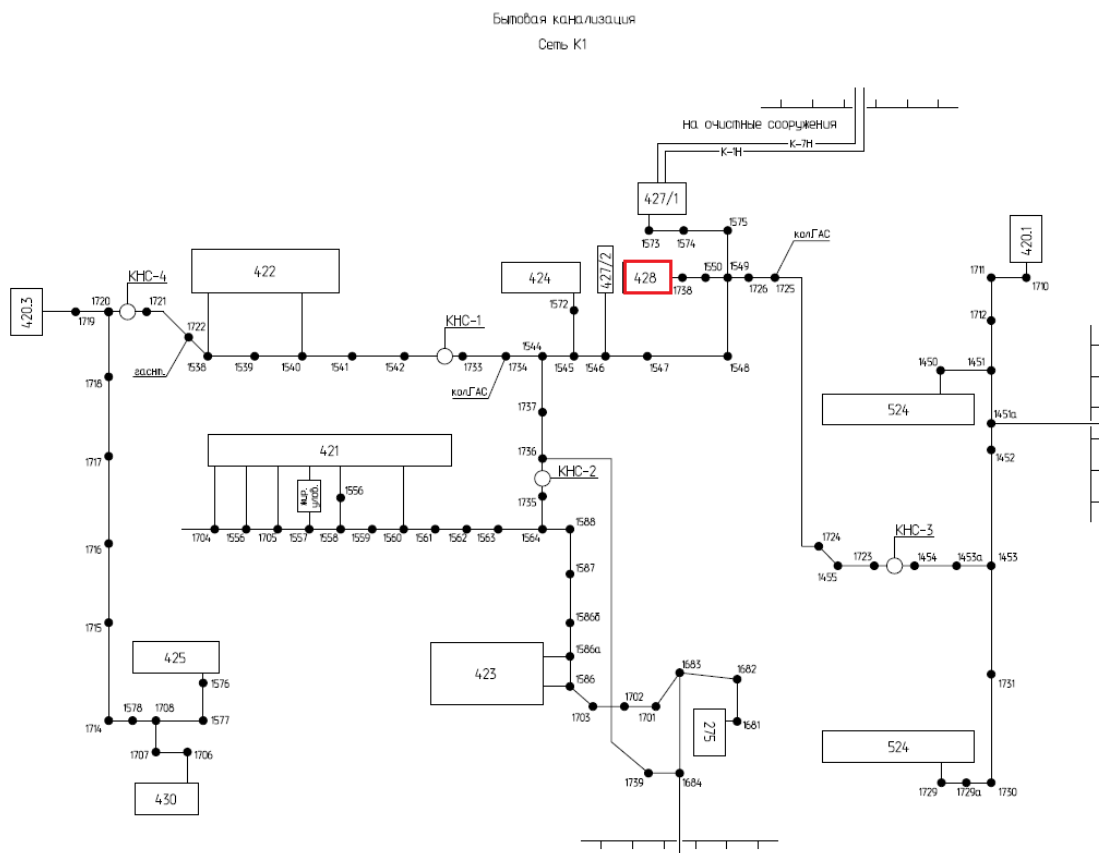
Основные источники образования стоков:

- хозяйственно-бытовая деятельность;

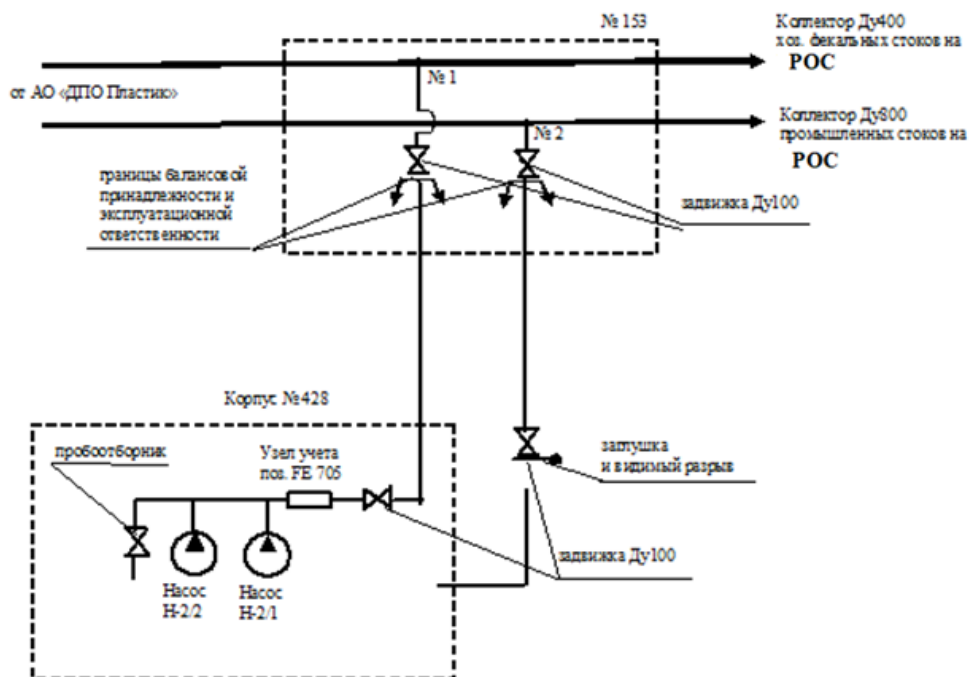
- продувки и отмывки технологического оборудования;
- ливневые и талые воды.

Откачка на РОС производится через магистральные напорные канализационные трубопроводы АО «ДПО «Пластик».

Состояние канализационных сетей АО «Сибур-Нефтехим» удовлетворительное.



**Схема
перекачки хоз. фекальных и промышленных стоков
от АО «Сибур-Нефтехим» в сети АО «ДПО «Пластик»**



Краткое описание системы водоотведения АО «ИП «Ока-Полимер»

Описание системы водоотведения, включая описание существующих канализационных очистных сооружений, в том числе оценку соответствия применяемой технологической схемы очистки сточных вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, определение существующего дефицита (резерва) мощностей сооружений и описание локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами.

В сфере водоотведения АО «ИП «Ока-Полимер» осуществляет деятельность по приему сточных вод в канализационные сети, находящиеся в собственности АО «ИП «Ока-Полимер», и транспортировке сточных вод на Районные очистные сооружения.

Сети промышленной канализации протяженностью 24 км диаметром от 200 до 1200 мм. Материал трубопроводов - железобетон, керамика, сталь.

Сети эксплуатируются с 1939 года, по мере строительства новых производств, вводились новые сети.

Объекты, участвующие в процессе транспортировки промышленных сточных вод:

- Корпус № 304 -насосная станция перекачки промышленных стоков на РОС.

Сети бытовой канализации протяженностью 42 км диаметром от 100 мм до 500 мм. Материал трубопроводов - железобетон, керамика, сталь, чугун.

Сети эксплуатируются с 1939 года, по мере строительства новых производств вводились в эксплуатацию новые сети.

Объект, участвующий в процессе транспортировки хоз-бытовых сточных вод:

-Корпус № 909 -насосная станция перекачки бытовых стоков на РОС.

№№ п/п	Наименование насосного оборудования	Производи- тельность м³/час	Коэффициент использования установленной мощности	Рабочая мощность м³/час
Корпус №304 перекачки промышленных стоков на РОС				
1	Н/а ХЕ-200-150 поз. 1	315	0,80	252
2	Н/а ХЕ-200-150 поз.2	315	0,80	252
3	Н/а Н200-150-400 поз.3	315	0.80	252
	Всего			756
Корпус № 909 перекачки хоз- бытовых стоков на РОС				
1	Н/а СМ 150-125-400-Б П03.1	150	0,8	120
2	Н/а СД 250/32 поз.2	250	0.8	200
3	П/а СМ 150-125-400-Б поз.3	150	0,8	120
	Всего			440

Система водоотведения АО «ИП «Ока-Полимер» включает в себя следующие зоны:

-напорный коллектор промстоков Ду-1200 от насосной станции к.304 до камеры 1К2 РОС, резерв мощности 648 м³/час.

-выпуск от насосной станции к. 909 в коллектор хозбытовых стоков Ду-1000, резерв мощности 402 м³/час.

- самотечный коллектор хозбытовых стоков Ду-500 до камеры 1К1 РОС, резерв мощности 46 м³/час.

Техническая возможность утилизации осадков сточных вод отсутствует.

Баланс поступления сточных вод и отведении стоков по зонам водоотведения

№ п/п	Наименование	Ед изм.	Поступление СВ		Отведение СВ	
			Факт 2020г.	План 2021г.	Факт 2020г.	План 2021г.
1	Отведение промстоков	тыс.м ³	945,768	1005,314	945,768	1
2	Отведение бытовых стоков от НС к.909	тыс.м ³	115,545	235,385	115,545	235,385
3	Отведение бытовых стоков по самотечному коллектору	тыс.м ³	253,523	156,923	253,523	156,923

Оценка фактического притока неорганизованного стока.

Неорганизованный приток сточных вод (поступающих по поверхности рельефа местности) отсутствует.

Сведения об узлах учета

№ п/п	Месторасположение приборов учета	Марка и заводской номер приборов учета
1	Коллектор промышленных стоков	расходомер электромагнитный MAGFLO № 007312T321/745615N228
2	Напорный коллектор бытовых стоков	расходомер электромагнитный MAGFLO № 007212T321/025923N321

На самотечном коллекторе хозяйственных стоков Ду-500 прибор учета не установлен.

Объем отведенных абонентами сточных вод в канализационные сети АО «ИП «Ока-Полимер» принимается равным объему воды, поданной этим абонентам из всех источников водоснабжения в соответствии с п.23 «Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 776 от 04.09.2013г.

Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей.

Износ составляет до 70%. Возможность отведения сточных вод обеспечивается.

Краткое описание системы водоотведения ООО «Химсервис»

Описание системы водоотведения, включая описание существующих канализационных очистных сооружений, в том числе оценку соответствия применяемой технологической схемы очистки сточных вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, определение существующего дефицита (резерва) мощностей сооружений и описание локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами.

В собственности ООО «Химсервис» имеются следующие объекты системы водоотведения сточных вод:

1. Канализация фекальных стоков (кадастровый номер 52:21:0000012:2060).
2. Промышленно-ливневая канализация (кадастровый номер: 52:21:0000000:4955).

В составе системы водоотведения ООО «Химсервис» очистные сооружения и системы очистки сточных вод отсутствуют.

Все хозяйственно-фекальные стоки по самотечным сетям водоотведения диаметром от 150 до 400 мм поступают в приемные шахты в корпусах №№ 55, 95, 279. В этих корпусах находятся насосные станции по перекачке фекальных стоков. От корпусов №№ 55, 95, 279 по напорным трубопроводам диаметрам 150-300 мм осуществляется перекачка сточных вод на Районные очистные сооружения. Общая протяженность сетей канализации фекальных стоков составляет 20471 м. Проектная мощность канализации фекальных стоков составляет 300 м³/час. Уровень загрузки составляет 50%.

Промышленные стоки с площадки АО «ДОС» и прилегающих производственных площадок поступают по самотечным канализационным сетям диаметром от 150 до 1500 мм в приемную шахту корпуса №230. В корпусе №230 находится насосная станция по перекачке промышленных стоков. Осевыми насосами ОВ 2-42МК, мощностью 75 кВт промышленные стоки перекачиваются на Районные очистные сооружения. Общая протяженность промышленно-ливневой канализации составляет 19780 м. Проектная мощность промливневой канализации составляет 2200 м³/час. Уровень загрузки составляет 30%.

Канализационный коллектор диаметром 1500 мм от корпуса 230 проходит по территории АО «НИИ полимеров», территории производственной площадки ОАО «Синтез». В данный коллектор имеются врезки трубопроводов: от ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова» (принадлежность данного трубопровода в месте врезки в канализационные сети ООО «Химсервис» неизвестна), АО «НИИ полимеров».

Координирование сетей водоотведения не проводилось.

Описание технологических зон водоотведения, зон централизованного и нецентрализованного водоотведения (территорий, на которых водоотведение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем водоотведения) и перечень централизованных систем водоотведения.

Канализационные сети, принадлежащие ООО «Химсервис», обеспечивают водоотведение с производственной площадки ОАО «ДОС», также они обеспечивают транзит сточных вод от сетей водоотведения: ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», ООО «Завод синтанолов», ООО «Промлэнд».

Описание технической возможности утилизации осадков сточных вод на очистных сооружениях существующей централизованной системы водоотведения:

В составе системы водоотведения ООО «Химсервис» очистные сооружения и системы очистки сточных вод отсутствуют.

Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения

Показатели	ед.изм.	Факт за 2020г. (март-	План на 2021г.
сточные воды			
сточные тютты абонентов население	т.м ³	0	0
сточные воды абонентов юридические	т.м ³	141	250
сточные воды от других сетей (в том числе бесхозных) не являющихся абонентами	т.м ³	нет данных	735

Оценка фактического притока неорганизованного стока (сточных вод, поступающих по поверхности рельефа местности) по технологическим зонам водоотведения

Оценка фактического притока неорганизованного стока (сточных вод, поступающих по поверхности рельефа местности) не производилась.

Сведения об оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета принимаемых сточных вод и их применении при осуществлении коммерческих расчетов:

Объем отведенных абонентами сточных вод в канализационные сети ООО «ХимСервис» принимается равным объему воды, поданной этим абонентам из всех источников водоснабжения в соответствии с п.23 «Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 776 от 04.09.2013г.

Учет сточных вод, перекачиваемых канализационными насосными станциями, расположенными на территории производственной площадки ОАО «ДОС» осуществляется приборами учета, расположенными в корпусах насосных станций.

корпус 55: Тип прибора Взлет ЭР

корпус 95: Тип прибора РСЦ (Взлет ЭР)

Корпус 230: Тип прибора Sitrans FM MAGFLO MAG 3100W/5000

Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, включая оценку их износа и определение возможности обеспечения отвода и очистки сточных вод на существующих объектах централизованной системы водоотведения:

Канализационные сети, принадлежащие ООО «Химсервис» имеют значительный износ (84%) ввиду длительной эксплуатации. Для повышения надежности водоотведения, необходимо проведение работ по замене участков стальных (чугунных), керамических и железобетонных трубопроводов на трубопроводы из полимерных материалов, в том числе с проведением данных работ в рамках инвестиционной программы. Необходима замена насосного оборудования на насосных станциях водоотведения в корпусах №55 и №95.

Краткое описание системы водоотведения площадки ОАО «Синтез»

Описание результатов технического обследования системы водоотведения, включая описание существующих канализационных очистных сооружений, в том числе оценку соответствия применяемой технологической схемы очистки сточных вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, определение существующего дефицита (резерва) мощностей сооружений и описание локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами.

Во владении ООО «Экспресс» находятся фекальная и промышленная канализация первой промышленной площадки (производственная площадка «Синтез»).

ООО «Экспресс» не имеет во владении очистных сооружений, все сточные воды из системы водоотведения ООО «Экспресс» направляются на очистку на Районные очистные сооружения г. Дзержинска. По предварительной информации объекты, подключенные к системе водоотведения ООО «Экспресс», не имеют собственных локальных очистных сооружений, а владельцы объектов не планируют создание локальных очистных сооружений.

Вышеописанная система водоотведения (система водоотведения ООО «Экспресс») перешла во владение ООО «Экспресс» в январе 2021 года. По имеющейся информации предыдущие владельцы этой системы не проводили

технического обследования системы водоотведения. ООО «Экспресс» планирует провести технического обследования системы водоотведения в ближайшее время, в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011г. № 416-ФЗ, уведомив орган местного самоуправления, и предоставить акт технического обследования.

Описание технологических зон водоотведения, зон централизованного и нецентрализованного водоотведения (территорий, на которых водоотведение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем водоотведения) и перечень централизованных систем водоотведения.

В системе водоотведения в границах сетей водоотведения, находящихся во владении ООО «Экспресс», технологические зоны водоотведения отсутствуют.

Описание технической возможности утилизации осадков сточных вод на очистных сооружениях существующей централизованной системы водоотведения.

ООО «Экспресс» не производит утилизацию осадка, т.к. все сточные воды из системы водоотведения ООО «Экспресс» направляются на очистку на Районные очистные сооружения г.Дзержинска.

Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения.

Поскольку ООО «Экспресс», только приступило к обязанностям по водоснабжению производственной площадки «Синтез», предоставить информацию о балансе поступления сточных вод в систему водоотведения на площадке ОАО «Синтез» ООО «Экспресс», основанную на фактических данных, не представляется возможным.

Оценку фактического притока неорганизованного стока (сточных вод, поступающих по поверхности рельефа местности) по технологическим зонам водоотведения.

Поскольку ООО «Экспресс» только приступило к обязанностям по водоснабжению производственной площадки «Синтез», предоставить информацию о фактическом притоке неорганизованного стока в систему водоотведения на площадке ОАО «Синтез» ООО «Экспресс», основанную на фактических данных, не представляется возможным.

Сведения об оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета принимаемых сточных вод и их применении при осуществлении коммерческих расчетов.

По предварительным данным весь учет принимаемых сточных вод в систему водоотведения на площадке ОАО «Синтез» ООО «Экспресс» будет вестись по водопотреблению.

Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, включая оценку их износа и определение возможности обеспечения отвода и очистки сточных вод на существующих объектах централизованной системы водоотведения.

Во владении ООО «Экспресс» находятся фекальная и промышленная канализация первой промышленной площадки (производственная площадка «Синтез»).

Фекальная канализационная сеть первой промышленной площадки представляет собой сеть самотечных и напорных трубопроводов из чугунных и

стальных труб, в которые поступают бытовые сточные воды от абонентов по выпускам от корпусов, расположенных на территории первой производственной площадки «Синтез». Общее количество колодцев расположенных на фекальной канализационной сети составляет 360 шт. Общая протяженность трубопроводов фекальной канализации составляет 6231 м.

Промышленная канализация первой промышленной площадки представляет собой сеть самотечных и напорных трубопроводов из чугунных и стальных труб, в которые поступают производственные сточные воды после технологических процессов различных производств, размещённых в производственных корпусах на территории производственной площадки «Синтез». Общее количество колодцев расположенных на промышленной канализационной сети составляет 680 шт. Общая протяженность трубопроводов промышленной канализации составляет 12017 м.

На сетях фекальной и промышленной канализации производственной площадки «Синтез» имеется две канализационные станции, которые находятся во владении ООО «Экспресс». КНС №1 - насосная станция фекальных стоков, производственное здание площадью 38,50 м². В машинном зале КНС №1 установлены два насосных агрегата марки СМ 80-50-200/2 с параметрами: Q=50 м³/час, H=50 м, P= 18,5 кВт. КНС №2 - насосная станция производственных стоков, производственное здание, площадь 149,80 м². В машинном зале КНС №2 установлены три насосных агрегата марки НС 160/45 с параметрами: Q=160 м³/час, H=45 м, P=37 кВт.

В настоящее время производственных мощностей системы водоотведения ООО «Экспресс» достаточно для обеспечения приема и отведения сточных вод от объектов потребителей, подключенных к сетям водоотведения, находящихся во владении ООО «Экспресс».

Оценка износа системы водоотведения ООО «Экспресс» будет дана после проведения технического обследования.

Схемы сетей водоснабжения и водоотведения предприятий Восточной промзоны будут предоставлены после их обследования.

ООО «Экспресс» планирует провести технические обследования систем водоснабжения и водоотведения, на которых назначено гарантирующей организацией, в ближайшее время, в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011г. № 416-ФЗ, уведомив орган местного самоуправления, и предоставить акты технического обследования.

Часть поселков, входящих в состав городского округа г. Дзержинск, а именно: сельский поселок Гавриловка, территория административно-территориального образования Бабинский сельсовет в составе населенных пунктов: сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в сельском поселке Бабино; сельских населенных пунктов: поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей не имеют централизованной системы сбора и очистки сточных вод.

3.3.3. Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, включая оценку их износа и определение возможности обеспечения отвода и очистки сточных вод на существующих объектах централизованной системы водоотведения.

По состоянию на 01.04.2021 г. уличная и магистральная сеть канализации трёх централизованных систем водоотведения, расположенных в границах сетей, находящихся в собственности муниципального образования, характеризуются следующими данными:

Общая протяженность сетей канализации (г. Дзержинск) – 573,835 км. в т.ч.

Протяженность напорных сетей - 161,82 км:

справочно: диаметр до 500 мм – 34,39 км;

диаметр от 500мм до 1000мм – 12,62 км;

диаметр от 1000мм – 114,81 км.

Протяженность безнапорных (самотечных) сетей - 412,015 км:

справочно: диаметр до 500 мм – 30,962 км;

диаметр от 500мм до 1000мм – 94,553 км;

диаметр от 1000мм – 16,5 км.

Удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 76,2 %, протяженность сетей, нуждающихся в замене - 437,164 км.

Материал трубопроводов самотечной сети п. Пыра – чугун 20%, керамика 80%, физический износ составляет 90%. Материал трубопроводов напорной канализации – сталь 1%, пластик 2%, чугун 97%, физический износ составляет 80%.

Материал трубопроводов самотечной сети п. Горбатовка – чугун 20%, керамика 80%, физический износ составляет 80%. Материал трубопроводов напорной канализации – чугун 100%, физический износ составляет 80%.

С учетом замены изношенных сетей и проведением реконструкции объектов централизованной системы водоотведения будет обеспечено бесперебойное отведение и очистка сточных вод.

Технические характеристики сетей этих систем канализации представлены в таблице 19.

Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, включая оценку их износа и определение возможности обеспечения отвода и очистки сточных вод на существующих объектах централизованной системы водоотведения в промзоне приведено в разделе 3.3.2.

Технические характеристики сетей системы канализации

Таблица 19

Диаметр трубопроводов	Протяженность, км	Материал трубопровода						Вид собственности	Ветхие и аварийные участки сетей		Физический износ, % на 01.04.2021	
		Сталь, %	Пластик %	Асбестоцемент,	Железобетон,	Чугун, %	Керамика, %		Протяженность, км	Количество технологических нарушений за 2020 год		
г. Дзержинск												
Самотечная										6	76,2	
до 500	300,962	1	5	6	2	8	78	муниципальная	239,698			
от 500 до 1000	94,553	-	2	3	57	33	5	муниципальная	61,196			
свыше 1000	16,5	12	-	-	88		-	муниципальная	16,5			
Напорная												
до 500	34,39	9	-	-	-	71	20	муниципальная	18,0			
от 500 до 1000	12,62	100	-	-	-	-	-	муниципальная	5,33			
свыше 1000	114,81	100	-	-	-	-	-	муниципальная	96,44			
п. Пыра												
Самотечная												
До 200	3,2	-	-	-	-	20	80	муниципальная	3,2		100	
Напорная												
До 200	19,2	1	2	-	-	97	-	муниципальная	15,4		80	
п. Горбатовка												
Самотечная												
До 200	4,5	-	-	-	-	20	80	муниципальная	3,6		80	

Напорная											
До 200	12					10 0		муниципальн ая	9,6		

3.3.4. Описание территорий муниципального образования, не охваченных централизованной системой водоотведения.

Поселки, входящие в территорию городского округа г. Дзержинск не охваченные централизованной системой водоотведения:

Сельский поселок Гавриловка, территория административно-территориального образования Бабинский сельсовет в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьеvec с административным центром в сельском поселке Бабино; сельских населенных пунктов: поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей.

Канализование зданий осуществляется с помощью выгребных ям, откуда производится откачка сточных вод специализированными организациями.

3.4. Современное состояние системы сбора и вывоза бытовых отходов на территории г. Дзержинск

Вопросы порядка сбора и вывоза твердых бытовых отходов, крупногабаритного мусора и другие требования к утилизации отходов производства и потребления территории городского округа город Дзержинск регламентируются Правилами благоустройства и санитарного содержания территории городского округа город Дзержинск (Правила), утвержденными решением городской Думы г. Дзержинска Нижегородской области от 27 июня 2013 г. №586 (в ред. решений городской Думы г. Дзержинска Нижегородской области от 26.06.2014 №772, от 18.06.2015 №952, от 29.10.2015 №24, от 30.06.2016 №197, от 22.12.2016 №259, от 26.01.2017 №274, от 23.03.2017 №309, от 26.10.2017 №425, от 24.04.2018 №494, от 28.06.2018 №539, от 28.11.2019 №809, от 01.04.2020 №853 от 17.12.2020 №72, от 16.12.2021 №247, от 24.02.2022 №269).

С 1 января 2019 года «Нижэкология-НН» является региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории г. Нижнего Новгорода (без Сормовского района), а также в Дзержинске и Володарском районе.

В обязанности регионального оператора входят транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

Регоператор является ресурсоснабжающей организацией, деятельность которого регулируется, а стоимость услуги определяется региональной службой по тарифам и Правительством Нижегородской области.

Деятельность Регоператора регламентируется следующими основными нормативно-правовыми актами:

- ФЗ от 24.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства РФ от 12.11.2016г. № 1156 «Об обращении с ТКО и внесении изменений в Постановление Правительства РФ от 25.08.2008г. № 641» (вместе с Правилами обращения с ТКО).

За тарифное регулирование на территории Нижегородской области отвечает Региональная служба по тарифам (РСТ НО).

При расчете размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО), вносимой гражданами, применяются цены, не превышающие предельные уровни цен на коммунальную услугу по обращению с ТКО.

С 1 января 2021г. по 30 июня 2021г.

По зоне деятельности 1 ООО «Нижэкология-НН» - г.Н.Новгород, г.о. Дзержинск, Володарский район тариф составляет:

- несортированные отходы – 634,24руб.\м3;

- сортированные отходы – 428,54руб.\м3

С 01июля 2021г по 30 июня 2022г. тариф составит:

- несортированные отходы – 659,61руб.\м3;

- сортированные отходы – 441,40руб.\м3

Основанием применения данной цены является Решение РСТ НО №54 от 18.12.2020 г.

Основной объем отходов образуется:

- от жилого фонда городского округа город Дзержинск (в т. числе от прилегающих к городу населенных пунктов);

- от промышленных предприятий, ведомственных организаций и учреждений.

На территории городского округа город Дзержинск организована тарная система вывоза мусора из жилого сектора. На территории городского округа имеется 2004 места (площадки) накопления ТКО.

В населенных пунктах пос. Бабино, пос. Игумново, пос. Колодкино, пос. Юрьеvec, пос. Горбатовка, пос. Гавриловка, пос. Петряевка, на территориях Дачный, Пушкино, Бабушкино города Дзержинска вывоз бытовых отходов осуществляется бестарным способом в соответствии с графиком:

График вывоза ТКО в населенных пунктах городского округа г. Дзержинск

№ п/п	Наименование поселка	График вывоза ТБО
1	тер. Пушкино	Вторник, суббота
2	тер. Бабушкино	Вторник, суббота
3	пос. Горбатовка	Понедельник, пятница
4	пос. Юрьеvec	Вторник, суббота
5	пос. Бабино	Вторник, суббота
6	пос. Колодкино	Вторник, суббота
7	пос. Гавриловка	Среда, воскресенье
8	пос. Петряевка	Среда, воскресенье
9	пос. Игумново	Среда, воскресенье
10	тер. Дачный	Четверг, воскресенье

Кроме того, в пос. Бабино, пос. Петряевка, пос. Горбатовка, расположены многоквартирные (кирпичные) дома, возле которых расположены контейнерные площадки. Вывоз ТКО производится в соответствии с графиком.

Населенные пункты: пос. Гнилицкие дворики, пос. Лесная поляна, пос. Северный, пос. Строителей, кордон Лесной, пос. Пыра.

На территории указанных населенных пунктов размещены 52 места (площадки) накопления ТКО. Вывоз ТКО осуществляется ежедневно.

3.4.1. Характеристика объекта размещения отходов

01.07.2012 г. введен в эксплуатацию **полигон ТБО «МАГ-1»** расположенный по адресу - Нижегородская область, г.Дзержинск, 390км +500м Московского шоссе,9.

Площадь землеотвода – 69,58 га.

Зона обслуживания объекта: г.Нижний Новгород, г.Дзержинск, Володарский район Нижегородской области.

Срок эксплуатации объекта: 15 лет 11 месяцев.

Эксплуатация данной модели полигона предусматривает «ступенчатое заполнение». При этом каждая ступень имеет лимитированный объем накопления и по мере заполнения будет проходить стадии рекультивации, параллельно будет осуществляться строительство новых ступеней. По истечению определенного

количества времени, рекультивированные ступени, находящиеся в периоде реабилитации, могут быть использованы как источник получения энергии.

В пределах зоны складирования и захоронения отходов предусмотрено размещение следующих объектов регионального значения:

- мусоросортировочный комплекс мощностью не менее 992 тыс. тонн/год на территории Новоигумновского полигона;
- современный полигон твердых бытовых отходов с объемом поступления отходов (входной поток) 1 932 тыс. куб.м. в год на территории 150 м южнее дома 56, шоссе Московское, городской округ г. Дзержинск.

3.4.2. Технологический регламент на проведение работ по утилизации (захоронению) ТКО

Отходы транспортом автохозяйств или предприятий – поставщиков отходов доставляются на полигон по существующим автодорогам с твердым покрытием.

При въезде производится проверка сопроводительных документов, внешний осмотр поступающих отходов на предмет их соответствия паспорту (сертификату) на отходы. В случае несоответствия поставляемых отходов паспортным данным, выявленного при проведении визуального осмотра или выборочного контроля, отходы на полигон не принимаются.

При въезде на полигон расположено административное здание, в котором находится рабочая зона дежурного по полигону и пункт радиационного контроля. В служебном здании постоянно находится дежурный по полигону и осуществляет визуальный и радиационный контроль за поступающими отходами, для чего используют установку радиационного контроля РИГ-08ПМ-2.

Контрольно-дезинфицирующая установка предусматривается для обезвреживания ходовой части автомашин. Установка размещается на проезжей части дороги при выезде с территории полигона в поле зрения дежурного. Через эту установку в обязательном порядке должны проезжать все автомашины.

Сбор бытовых стоков производится в водонепроницаемом подземный накопитель. И по мере накопления стоки вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения города.

Для определения количества доставленных отходов предусмотрены электронные весы автомобильные грузоподъемностью 80т.

Информация о завозимых отходах заносится в компьютерный банк данных организации, осуществляющей эксплуатацию полигона.

При въезде на полигон устанавливается табличка с транспортной схемой полигона, а на территории дорожные указатели с направлением проезда автотранспорта к объектам полигона.

Мусоровозы, доставляющие ТБО, пройдя входной контроль, направляются в промышленную зону для разгрузки на рабочие карты. После разгрузки мусоровозы проезжают через дезинфицирующую ванну, заполненную 3% раствором лизола, для обмыва ходовой части во избежание выноса загрязнения за территорию полигона.

Дорожная сеть УЗО включает постоянные и временные технологические дороги. Постоянные дороги имеют твердое покрытие, остальные – из инертных материалов. Движение мусоровозов по поверхности заскладированных отходов на рабочих картах осуществляется по временным дорогам с покрытием из инертных материалов.

3.4.3. Расчет нормативов образования ТКО от хозяйствующих субъектов городского округа г. Дзержинск

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области, в том числе по г. Дзержинску, определены постановлением Правительства Нижегородской области от 26.12.2018 №905 (в ред. от 12.03.2021)

«Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области».

3.5. Существующее положение в сфере энергоснабжения городского округа

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории городского округа город Дзержинск, относится ПАО «Т Плюс» (Дзержинская ТЭЦ), ФКП Завод им. Я.М.Свердлова.

Состав электростанций городского округа город Дзержинск по состоянию на 31 декабря 2021 года.

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Собственник	Месторасположение	Установленная мощность, МВт
1	Дзержинская ТЭЦ	ПАО «Т Плюс»	г. Дзержинск	565
2	ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова»	ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»	г. Дзержинск	36

Дзержинская ТЭЦ филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс»

Дзержинская ТЭЦ — одно из крупнейших энергетических предприятий Нижегородской области. По установленной мощности уступает только Автозаводской ТЭЦ. Дзержинская ТЭЦ введена в эксплуатацию 13 октября 1961 года. Площадка станции расположена в г. Дзержинск Нижегородской области.

Станция дополнительно снабжает паром и горячей водой предприятия и жилые микрорайоны г. Дзержинска.

Ситуационный план размещения Дзержинской ТЭЦ представлен на рисунке 13.



Рисунок 13 - Ситуационный план размещения Дзержинской ТЭЦ

По состоянию на 01.01.2021 суммарная установленная мощность Дзержинской ТЭЦ составила: электрическая – 565 МВт, тепловая – 1 334 Гкал/ч.

Состав основного оборудования на 01.01.2021 представлен в таблице 20.

Таблица 20

Состав основного оборудования Дзержинской ТЭЦ на 01.01.2021

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Марка турбины	Ст. №	Год ввода
ТП-80	1	1961	ПТ-65/75-130/13	1	1961
Котел - утилизатор П-91	3	2006	ПТ-80/100-130/13	2	1993
БКЗ-140-420 НГМ	4	1974	Газовая турбина V 94.2	3	2006
БКЗ-140-420 НГМ	5	1977	Т-30/45-1,45	4	2006
БКЗ-140-420 НГМ	6	1980	Т-100/120-130-3	5	1977
БКЗ-140-420 НГМ	7	1982	ПТ-135/165-130/15	6	1984
БКЗ-140-420 НГМ	8	1988			
Е-75-3,9-400Г	2	2020			

Состав котельного оборудования по состоянию на начало 2021 г. Дзержинской ТЭЦ приведен в таблице 21, турбинного оборудования – в таблице 22, водогрейных котлов – таблице 23. Технические характеристики газовой турбины V 94.2 показаны в таблице 24.

Таблица 21

Марка котла	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	Производительность, т/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры перегретого пара		Вид сжигаемого топлива	
						давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТП-80	1	ТКЗ	1961	420	250	140	550	мазут	газ
БКЗ-420-140ПГМ	4	БКЗ	1974	420	250	140	550	мазут	газ
БКЗ-420-140ПГМ	5	БКЗ	1977	420	250	140	550	мазут	газ
БКЗ-420-140НГМ	6	БКЗ	1980	420	250	140	540	мазут	газ
БКЗ-420-140НГМ	7	БКЗ	1982	420	250	140	540	газ	мазут
БКЗ-420-140НГМ	8	БКЗ	1988	420	250	140	550	мазут	газ
Котел – утилизатор П-91	3	ОАО «Подольский машиностроительный завод»	2006	310	200	15	275		
Е-75-3,9-400Г	2	-	2020	75	50	40	440	газ	мазут
ИТОГО			-	2 905	1 750	-	-	-	-

Таблица 22

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление перегретого пара,	Температура перегретого пара, град. °С
					УТМ всего,	Отопительных	Промышленных		

					Гкал/ ч	отбор ов	отбор ов	кгс/см ²	
ПТ-65/75-130/13	1	ЛМЗ	196 1	60	139	55	84	130	545
ПТ-80/100-130/13	2	ЛМЗ	199 3	80	182	68	114	130	545
Т-30/45-1,45	4	ОАО «Теплоэнерг о-сервис-ЭК» /УЗЭМ	200 6	30	125	125	-	14,5	275
Т-100/110-130-3	5	УТЗ	197 7	11 0	175	175	-	130	545
ПТ-135/165-130/15	6	УТЗ	198 4	13 5	308	110	198	130	545
Итого:				41 5	929	533	396	-	-

Таблица 23

Марка котла	Ст. №	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, на входе в КА, °С	Номинальная температура теплоносителя, на выходе из КА, °С,	Вид сжигаемого топлива	
						основное	резервное
ПТВМ-180	2	1970	140*	104	150	газ	газ
ПТВМ-180	4	1983	140*	104	150	газ	газ
ИТОГО	2 шт.	-	280	-	-	-	-

*Располагаемая тепловая мощность обоих водогрейных котлов снижена до 140 Гкал/ч в соответствии с письмом Горэнерго № 13/8-Д от 26.02.1980 г.

Таблица 24

ст. №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Электрическая мощность, МВт	Температура газового потока	
				перед КС, °С	за КС, °С
3	Газовая турбина V 94.2	Siemens	150	1 125	1 060

Основные показатели по загрузке оборудования Дзержинской ТЭЦ за 2016 – 2020 гг. приведены в таблице 25. Парогазовой установкой ПГУ-180 вырабатывается 50-60 % от общего количества вырабатываемой электрической энергии. В среднем за отчетный период турбоагрегаты группы оборудования 130 кгс/см² загружались примерно в равной степени.

Таблица 25

Наименование показателя	год				
	2016	2017	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	1 700,825	1 351,538	1 427,175	1 580,291	1 626,113
Отпуск электроэнергии с шин, млн. кВт·ч	1 558,411	1 226,326	1 292,938	1 453,619	1 517,120
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал	1 307,080	1 232,533	1 277,842	1 176,653	1 131,634
Расход ТЭ на хозяйственные нужды, тыс. Гкал	19,890	18,647	20,917	18,997	19,593

Полезный отпуск ТЭ с коллекторов, тыс. Гкал	1 287,190	1 213,886	1 256,925	1 157,66	1 112,04
--	--------------	--------------	-----------	----------	----------

Коэффициенты использования установленной электрической и тепловой мощности Дзержинской ТЭЦ за 2016 – 2020 гг. приведены в таблице 26, а средневзвешенное число часов использования установленной электрической энергии и тепловой мощности Дзержинской ТЭЦ за 2016 – 2020 гг. – в таблице 27. Коэффициенты использования установленной мощности Дзержинской ТЭЦ имеют низкие значения: по электрической мощности куст составляет 27,3 – 39,8 % по тепловой мощности – 10,9 – 13,5 %.

Таблица 26

Наименование показателя	Год, %				
	2016	2017	2018	2019	2020
Коэффициенты использования установленной электрической мощности	34,3	27,3	28,8	31,9	32,8
Коэффициенты использования установленной тепловой мощности	13,5	12,6	13,4	12,4	11,5

Таблица 27

Наименование показателя	Год				
	2016	2017	2018	2019	2020
Средневзвешенное число использования установленной электрической мощности, ч.	3010	2392	2528	2797	2878
Средневзвешенное число использования установленной тепловой мощности, ч.	1184	1107	1173	1082	860

Основные показатели по загрузке турбинного оборудования Дзержинской ТЭЦ в 2019 г. приведены в таблице 28.

Таблица 28

№ п/п	Станционный номер		№ 1	№ 2	№ 5	№ 6	№ 3	№ 4
	Показатели	Ед. измерения	ПТ-60	ПТ-80	Т-110	ПТ-135	V-94.02/150	Т-30-45
1	Выработано электроэнергии	тыс. кВт*ч.	137 795	127 473	225 416	598	865 584	223 425
2	Выработано электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс. кВт*ч.	17 236	84 793	196 254	125	308 441	74 824
3	Выработано электроэнергии по конденсационному циклу	тыс. кВт*ч.	120 559	42 680	29 162	473	557 143	148 601
4	Средняя тепловая нагрузка:							
4.1	суммарная	Гкал	44 526	177 407	357 132	231	0	426 195
4.2	производственного отбора	Гкал	11 806	25 188	0	0	0	0
4.3	теплофикационного отбора	Гкал	32 720	152 219	357 132	231	0	426 195

№ п/п	Станционный номер		№ 1	№ 2	№ 5	№ 6	№ 3	№ 4
	Показатели	Ед. измерения	ПТ-60	ПТ-80	Т-110	ПТ-135	V- 94.02/15 0	Т-30-45
5	Число часов использования установленной электрической мощности	час	2 297	1 593	2 049	4	5 771	7 448
6	Число часов использования установленной тепловой мощности	час	320	975	2 041	1	0	3 410

Сводный баланс электрической и тепловой энергии на 2016 – 2020 гг. по Дзержинская ТЭЦ приведен в таблице 29.

Таблица 29

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
			Факт	Факт	Факт	Факт	Факт
1	Выработка электроэнергии,	млн. кВт*ч	1 700,825	1 351,538	1 427,175	1 580,291	1 626,11
1.1	в т.ч.: по теплофикационному циклу	млн. кВт*ч	731,009	670,508	679,306	681,673	752,22
1.2	по конденсационному циклу	млн. кВт*ч	969,816	681,030	747,869	898,618	871,97
2	Доля теплофикационной выработки ЭЭ	%	42,98	49,61	47,60	43,14	46,26
3	Расход электроэнергии на СН,	млн. кВт*ч	142,414	125,212	134,237	126,672	108,99
3.1	Доля потерь на СН в % от выработки ЭЭ	%	8,37	9,26	9,41	8,02	6,70
3.2	Расход электроэнергии на СН отнесенный на выработку ЭЭ	млн. кВт*ч	78,870	65,570	72,140	69,640	56,52
3.3	то же в % от выработки	%	4,64	4,85	5,05	4,41	3,48
3.4	Расход электроэнергии на СН отнесенный на отпуск ТЭ	млн. кВт*ч	63,544	59,642	62,097	57,032	52,47
3.5	Расход электроэнергии отнесенный на отпуск ТЭ в кВт*ч/Гкал	кВт*ч/Гкал	48,62	48,39	48,60	48,47	46,37
4	Расход ЭЭ на производственные нужды	млн. кВт*ч	-	-	-	-	-
5	Расход ЭЭ на хозяйственные нужды	млн. кВт*ч	0,626	0,521	0,608	0,484	0,466
6	Потери ЭЭ (внутристан. и в эл. сетях)	млн. кВт*ч	11,519	11,018	11,593	11,691	11,496
7	Отпуск электроэнергии с шин,	млн. кВт*ч	1 558,411	1 226,326	1 292,938	1 453,619	1 517,12
7.1	в т.ч.: по теплофикационному циклу	млн. кВт*ч	665,188	605,994	609,343	618,045	697,90
7.2	по конденсационному циклу	млн. кВт*ч	893,223	620,332	683,595	835,574	820,05
8	Полезный отпуск ЭЭ,	млн.	1	1	1	1	1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
			Факт	Факт	Факт	Факт	Факт
		кВт*ч	546,217	214,508	281,990	291,454	505,16
8.1	в т.ч.: продажа ЭЭ на ОРЭМ,	млн. кВт*ч	1 757,740	1 407,117	1 455,213	1 460,808	1 702,54
8.2	покупка ЭЭ на ОРЭМ	млн. кВт*ч	- 211,523	- 192,609	- 173,223	- 169,354	-197,38
9	Отпуск тепловой энергии с коллекторов,	тыс. Гкал	1 307,08	1 232,53	1 277,84	1 176,65	1 131,63
9.1	в т.ч.: отборным паром (10-18 ата)	тыс. Гкал	20,014	20,104	15,251	0,0	15,352
9.2	паром от РОУ	тыс. Гкал	229,049	205,270	203,698	207,932	194,13
9.3	горячей водой	тыс. Гкал	1 034,907	970,71	1 049,28	961,29	937,51
9.4	горячей водой от ПВК	тыс. Гкал	23,110	36,449	9,610	7,436	28,54
10	Расход ТЭ на хозяйственные нужды (ХН в ГВ)	тыс. Гкал	19,890	18,647	20,917	18,997	19,59
11	Полезный отпуск ТЭ с коллекторов в паре и горячей воде (без расхода на хоз. нужды), в т.ч.:	тыс. Гкал	1 287,19	1 213,89	1 256,93	1 157,66	1 112,04
11.1	Полезный отпуск ТЭ с коллекторов в горячей воде (без расхода на хоз. нужды) с учетом потерь в тепловых сетях	тыс. Гкал	1 038,13	988,51	1 037,98	949,724	911,78
11.2	Полезный отпуск ТЭ с коллекторов в паре (без расхода на хоз. нужды)	тыс. Гкал	249,063	225,374	218,949	207,932	194,13
12	Потери ТЭ в водяных тепловых сетях	тыс. Гкал	244,39	235,97	301,71	208,23	200,264
13	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям в горячей воды без учета потерь в ТС	тыс. Гкал	793,74	752,54	736,27	741,49	711,51
14	Доля потерь ТЭ в тепловых сетях от полезного отпуска ТЭ с горячей водой с коллекторов	%	23,54	23,87	29,06	21,93	21,96
15	Удельный расход усл. топлива на отпуск ЭЭ	г/кВт*ч	308,59	303,52	309,99	286,14	266,14
16	Удельный расход усл. топлива на отпуск ТЭ	кг/Гкал	157,04	157,61	156,75	156,46	155,28
17	Расход условного топлива на отпуск ЭЭ	т у.т.	480 905	372 219	400 804	415 944	403 770
18	Расход условного топлива на отпуск ТЭ	т у.т.	205 263	194 255	200 299	184 102	175 721
19	Общий расход условного топлива	т у.т.	686 168	566 474	601 103	600 046	579 491
20	Стоимость натурального топлива, всего	тыс. руб.	264229 4,8	225927 6,2	235209 1	2 363530	
21	Стоимость 1 тонны условного	руб./тут	3850,8	3988,3	3913,0	3 938,9	

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
			Факт	Факт	Факт	Факт	Факт
	топлива						
22	Топливная составл. себестоимости ЭЭ	руб./МВт*ч	1188,31	1210,55	1213,0	1 127,10	
23	Топливная составл. себестоимости ТЭ	руб./Гкал	604,73	628,58	613,55	616,29	

Эксплуатационные показатели источника комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО № 1 приведены в таблице 30.

Таблица 30

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	1 700,8	1 351,5	1 427,2	1 580,3	1 626,11
2	Расход электроэнергии на соб. нужды, в т. ч.	млн. кВт*ч	142,414	125,212	134,237	126,672	108,99
3	расход электроэнергии на ТФУ	млн. кВт*ч	29,241	26,818	27,999	26,081	23,40
4	отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1 558,4	1 226,33	1 292,9	1 453,6	1 517,12
5	Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 307,1	1 232,5	1 277,8	1 176,6	1 131,63
5.1	из производственных отборов;	тыс. Гкал	20,014	20,104	15,251	0,0	15,35
5.2	из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1 034,91	970,71	1 049,28	961,29	937,51
5.3	из отборов противодавления	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00
5.4	из конденсаторов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00
5.5	из ПВК	тыс. Гкал	23,11	36,45	9,61	7,436	28,54
5.6	паром из РОУ	тыс. Гкал	229,05	205,3	203,7	207,9	194,13
6	Факт. значение уд. расхода тепла брутто на выработку электроэнергии турбоагрегатами	ккал/кВт*ч	2 195	2 049	2 107	2 192	2 323,83
7	Увеличение отпуска тепла с коллекторов ТЭЦ за счет прироста теп. нагрузки потребителей, присоедин. к ТС ТЭЦ, за актуализируемый период к предыдущему году, в том числе;	тыс. Гкал		-73,30	43,04	-99,27	
7.1	с сетевой водой	тыс. Гкал		-49,62	49,47	-88,26	
7.2	с паром	тыс. Гкал		-23,689	-6,425	-11,017	
8	Расход тепла на выработку электроэнергии	тыс. Гкал	3 733,3	2 769,3	3 007,1	3 464,0	3 564,42
9	Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	106,543	85,349	81,687	67,356	58,67
10	Удельный расход тепла нетто на производство электроэнергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт*ч	2 245,6	2 102,3	2 118,3	2 238,6	1 802,10
11	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии;	г/кВт*ч	308,59	303,52	309,99	286,14	266,21
12	Отпуск тепла отработавшим паром	Гкал	994 760	927 826	983 476	935 430	884 020
13	Отношение отпуска тепла с отработавшим паром к полному	%	77,28%	76,43%	78,24%	80,80%	78,12%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
	отпуску тепла от ТЭЦ						
14	Удельная теплофикац. выработка, в том числе:	кВт*ч/Гкал	501	487	508	490	556
15	с паром производственных отборов;	кВт*ч/Гкал	290	292	287	0	161
16	с паром теплофикационных отборов	кВт*ч/Гкал	505	491	511	490	553
17	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу;	млн. кВт*ч	731,009	670,508	679,306	681,673	752,157
18	Выработка электроэнергии по конденсационному циклу	млн. кВт*ч	969,816	681,030	747,869	898,618	873,956
19	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, в том числе	г/кВт*ч	308,59	303,52	309,99	286,14	266,21
20	по теплофикационному циклу;	г/кВт*ч	225,78	229,26	234,68	216,47	201,39
21	по конденсационному циклу	г/кВт*ч	369,44	374,90	377,13	337,40	313,90
22	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг/Гкал	157,04	157,61	156,75	156,46	155,24
23	Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	686 168	566 474	601 103	600 046	579 491

Сведения по отказам и восстановлению оборудования Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» за период 2016 – 2020 гг.:

1. 2016 г.

При пуске ТГ-2 из текущего ремонта произошла задержка пуска. ТГ-2 был остановлен для устранения дефектов. В работе находились котлы ст. № 2, 5, 6, 7, турбоагрегаты ст. № 1, 4, 5, 6 и ГТУ-3. Уменьшения тепловой нагрузки не было. Замечания по действиям персонала отсутствуют. Уменьшения поставки газа не было. Ограничения и нарушения режима работы потребителей не было. Была проведена наладка системы регулирования.

2. 2017 г.

В результате срабатывания защиты асинхронного режима ТГ-6 отключился от сети. В работе находились котлы ст. № 2, 5, 6, 7, турбоагрегаты ст. № 1, 4, 5, 6 и ГТУ-3.

После обследования оборудования ТГ-6 персоналом ЭТЛ в 22-57 17.03.2012 г. ТГ-6 был включен в сеть на резервном возбуждении. Уменьшения тепловой нагрузки не было. Замечания по действиям персонала отсутствуют. Уменьшения поставки газа не было. Ограничений и нарушений режима работы потребителей не было. Уменьшение электрической нагрузки составило 15 МВт. Проведена внеплановая проверка АРВ-ВГ, стоек управления ПТВ-1, ПТВ-2. заменены неисправные элементы (электролитические конденсаторы).

3. 2018 г.

В течение 2018 года из строя выходило следующее оборудование:

- турбоагрегаты – 8 раз;
- ГТУ – 2 раза;
- энергетические котлоагрегаты – 9 раз;
- ЭТО – 2 раза;
- ЭТО 1СШ 110 кВ – 4 раза.

Итого 25 технологических нарушений.

Проведены мероприятия по устранению причин выхода из строя оборудования.

4. 2019 г.

В 2019 году из строя выходило следующее оборудование:

- ГТУ V 94.2 – 2 раза
- турбоагрегаты – 6 раз;
- энергетические котлоагрегаты – 2 раза.

Итого 10 технологических нарушений.

Проведены мероприятия по устранению причин выхода из строя оборудования.

5. 2020 г.

В 2020 году отказов основного оборудования не происходило.

ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»

Ведомственная ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» расположена в г. Дзержинск Нижегородской области по адресу пр. Свердлова, 4.

Станция предназначена для обеспечения тепло- и электроснабжения крупнейшего химического предприятия – ФПК «Завод им. Я.М. Свердлова».

Ситуационный план размещения ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» представлен на рисунке 14.



Рисунок 14. Ситуационный план размещения ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»

По состоянию на 01.01.2021 г. суммарная установленная мощность ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» составила: электрическая – 36 МВт, тепловая – 474 Гкал/ч.

Состав основного оборудования ТЭЦ на 01.01.2021 г. представлен в таблице 31.

Таблица 31.

Наименование ТЭЦ	Марка котла	Ст. №	Год ввода	Марка турбины	Ст. №	Год ввода
ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	ТС-20-39	1	1963	P-12-35/5	1	1966
	ТС-20-39	2	1963	P-12-35/5M	2	1979
	ТС-20-39	3	1963	P-12-35/5M	3	1980
	БКЗ-75-39ГМ	4	1966			
	БКЗ-75-39ГМ	5	1966			
	БКЗ-75-39ГМА	6	1979			
	БКЗ-75-39ГМА	7	1979			

Наименование ТЭЦ	Марка котла	Ст. №	Год ввода	Марка турбины	Ст. №	Год ввода
	БКЗ-75-39ГМА	8	1980			
	БКЗ-75-39ГМА	9	1980			
	БКЗ-75-39ГМА	10	1981			

Состав котельного оборудования по состоянию на начало 2021 г. ТЭЦ приведен в таблице 32, турбинного оборудования – в таблице 33.

Таблица 32

Марка котла	Ст. №	Завод-изготовитель	Производительность, т/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры перегретого пара		Вид сжигаемого топлива	
					давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТС-20-39	1	ТКЗ	25	19,8	39	440	Газ	Мазут
ТС-20-39	2	ТКЗ	25	19,8	39	440	Газ	Мазут
ТС-20-39	3	ТКЗ	25	19,8	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМ	4	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМ	5	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМА	6	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМА	7	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМА	8	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМА	9	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут
БКЗ-75-39ГМА	10	БКЗ	75	59,3	39	440	Газ	Мазут

Таблица 33

Турбоагрегат	Ст. №	Завод-изготовитель	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление перегретого пара, кгс/см ²	Температура перегретого пара, град. °С
				УТМ всего, Гкал/ч	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
Р-12-35/5	1	КТЗ	12	79	-	-	35	435
Р-12-35/5М	2	КТЗ	12	97	-	-	35	435
Р-12-35/5М	3	КТЗ	12	97	-	-	35	435

Основные показатели по загрузке оборудования ТЭЦ за 2016 – 2020 гг. приведены в таблице 34.

Таблица 34

Наименование показателя	год				
	2016	2017	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	98,38	100,4	101,42	99,432	99,432
Отпуск электроэнергии с шин, млн. кВт·ч	54,15	54,09	54,64	53,572	53,572
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал	677,98	677,01	657,82	602,77	602,77

Расход ТЭ на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Полезный отпуск ТЭ с коллекторов, тыс. Гкал	677,98	677,01	657,82	602,77	602,77

Коэффициенты использования установленной электрической и тепловой мощности ТЭЦ за 2016 – 2020 гг. приведены в таблице 35, а средневзвешенное число часов использования установленной электрической энергии и тепловой мощности ТЭЦ за 2016 – 2020 гг. – в таблице 36. Коэффициенты использования установленной мощности ТЭЦ имеют значения: по электрической мощности $k_{уст}$ составляет 31,2 – 32,2 %, по тепловой мощности – 14,6 – 16,3 %.

Таблица 35

Наименование показателя	Год, %				
	2016	2017	2018	2019	2020
Коэффициенты использования установленной электрической мощности	31,2	31,8	32,2	31,5	31,5
Коэффициенты использования установленной тепловой мощности	16,3	16,3	15,8	14,6	14,6

Таблица 36

Наименование показателя	Год				
	2016	2017	2018	2019	2020
Средневзвешенное число использования установленной электрической мощности, ч.	2733	2790	2817	2762	2762
Средневзвешенное число использования установленной тепловой мощности, ч.	1430	1428	1388	1272	1272

Эксплуатационные показатели источника комбинированной выработки – ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова" в зоне деятельности ЕТО № 1 приведены в таблице 37.

Таблица 37

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	98,38	100,4	101,42	99,432	99,432
Расход электроэнергии на собственные нужды, в том числе	млн. кВт*ч	12,36	12,55	13,09	12,86	12,86
на производство электроэнергии	млн. кВт*ч	1,422	1,523	1,533	1,466	1,466
на отпуск тепловой энергии	млн. кВт*ч	11,11 2	11,56 4	11,654	11,394	11,394
Отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	54,15	54,09	54,64	53,57	53,57
Доля расхода электроэнергии на соб. нужды от выработки	%	11,37	11,26	12,41	12,9	12,9
Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	677,9 8	677,0 1	657,82	602,77	602,77
в паре	тыс. Гкал	677,9 8	677,0 1	657,82	602,77	602,77
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии;	г/кВт*ч	178,6	179,8	178,9	179,6	179,6
Выработка электроэнергии по	млн.	98,38	100,4	101,42	99,432	99,432

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
теплофикационному циклу;	кВт*ч					
Выработка электроэнергии по конденсационному циклу	млн. кВт*ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг/Гкал	177,0	177,6	177,9	178,6	178,6
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. т	116,5	117,6	117,8	117,3	117,3

Основная компания, оказывающая услуги по передаче электрической энергии на территории городского округа город Дзержинск, является ПАО «Россети Центр и Приволжья» – филиал «Нижновэнерго».

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4 – 110 кВ принадлежит ПАО «Россети Центр и Приволжья» - единой операционной компании с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской и Тульской областях, а также в Республике Марий Эл и Удмуртской Республике. В настоящее время филиал «Нижновэнерго» отвечает за перераспределение, транспорт электроэнергии в Нижегородском регионе и присоединение потребителей к электрическим сетям филиала «Нижновэнерго».

В состав филиала «Нижновэнерго» входят 8 высоковольтных районов электрических сетей (ВРЭС) и 25 районов электрических сетей, отвечающих за электроснабжение Нижнего Новгорода и области.

На территории Нижегородской области осуществляют деятельность 46 организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Нижегородской области (территориальных сетевых организаций). К наиболее крупным из них относятся:

- Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – Нижегородское ПМЭС;
- Филиал "Нижновэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье";
- АО "Верхне-Волжская энергетическая компания";
- АО "Саровская Электросетевая Компания";
- Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала "Трансэнерго" ОАО "РЖД";
- ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО";
- ООО "Павловоэнерго";
- ООО "Специнвестпроект";
- ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова".

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ принадлежит ПАО "Россети Центр и Приволжье".

На территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 4 гарантирующих поставщика:

- АО "Волгаэнергосбыт";
- АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ";
- ООО "Русэнергосбыт";
- ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород".

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 октября 2006 г. № 11/1 "О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области".

Для городского округа город Дзержинск гарантирующим поставщиком определено ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород".

Зона деятельности ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород" - вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО «Русэнергосбыт», ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» г. Саров, и ЗАО «Волгаэнергосбыт».

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории Ниже-городской области, относятся:

- Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс";
- АО "Волга";
- ООО "Автозаводская ТЭЦ";
- Филиал ПАО "РусГидро" – "Нижегородская ГЭС";
- АО "Саровская Генерирующая Компания"
- ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова".

Электроснабжающая сеть города, включающая в себя генерирующие источники, понизительные подстанции напряжением 110 кВ и выше, линии высокого напряжения, состоит из:

- 1) двух ТЭЦ и линий 110 кВ от них;
- 2) четырех городских системных подстанций напряжением 220, 110 кВ (ЛС «Ока»-220, «Этилен»-220, «Дзержинская»-110, «Западная»-110), линий 220 кВ и 110 кВ, питающих и отходящих от них;
- 3) девятнадцати понизительных подстанций напряжением 110 кВ и линий 110 кВ к ним.

Распределение энергии по высокому напряжению (110 кВ) осуществляется от двух опорных, системных понизительных подстанций напряжением 220/110 кВ («Этилен», «Ока»).

Все понизительные подстанции 110 кВ города оборудованы двумя трансформаторами и имеют каждая по два питающих воздушных ввода 110 кВ.

Схемы по напряжению 110 кВ промзон выполнены таким образом, что отдельные группы подстанций питаются по кольцевым схемам, которые обеспечивают непрерывность питания при любых авариях на линиях в кольцах.

Жилищно-коммунальный сектор города с нагрузкой около 112 МВт снабжается энергией от трех понизительных подстанций 110 кВ («Дзержинская», «Западная», «Городская»), надежно подключенных к электроснабжающей сети 110 кВ города.

Линии высокого напряжения электроснабжающей сети города выполнены, в основном, на металлических и железобетонных опорах и проложены в специально организованных коридорах. Питающие и распределительные сети по среднему напряжению осуществляются, в основном, по 6 кВ от понизительных подстанций и шин ТЭЦ. Прилегающие к городу поселки запитаны по ЛЭП 6(10) кВ от абонентских подстанций 110 (35) кВ и подстанций «Дзержинская», «Доскино». Резервных мощностей в существующих источниках достаточно для покрытия нагрузок поселков на перспективу.

3.6. Существующее положение в сфере газоснабжения городского округа

Газификация г.Дзержинска и подсоединенных городу населенных пунктов рп. Горбатовки, сп. Гавриловка, сп. Петряевки и района Дачного осуществляется на базе природного и сжиженного газа.

Природный газ поступает к Дзержинской ГРС № 1, расположенной на въезде в город в створе ул. Чкалова, от ГРС № 2 «Дзержинская» и ГРС г. Володарска, от магистральных газопроводов Р=5,5 МПа «Саратов – Горький» и «Горький-Центр» через КС г. Ворсмы и ПКС, расположенной вблизи сп. Гавриловка. Через территорию, в границах проектирования, проходят магистральные газопроводы «Пермь-Горький I», «Пермь-Горький II», газопроводы-отводы «г. Балахна», г. Дзержинск-1, 2», распределительный газопровод «Горький-Череповец».

Таблица 38

Характеристика существующих ГРС

№ п/п	Место расположения ГРС	Давление газа на выходе МПа	Проектная производитель- ность, тыс. м ³ /час
1	ГРС № 1 г. Дзержинск	1,2 0,6 0,3	175,0
2	ГРС № 2 «Дзержинская»	1,2	300,0
3	ГРС г. Володарск	1,2	50,1

Таблица 39

Размещение действующих магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», проходящих по территории городского округа г. Дзержинск

№ п/п	Название газопровода	Общая протяженность, км	Протяженность газопровода в субъекте РФ, км	Давление, атм.	Диаметр, мм	Число ниток на территории субъекта РФ	Агрегатное состояние транспортируемых веществ
1	Горький-Центр	550,3	156	35, 45, 48, 50	1020, 1220	1	природный газ
2	Пермь-Горький I	876,27	152,2	35, 42, 46	1220	1	природный газ
3	Пермь-Горький II	922,19	157,4	55	1220	1	природный газ
4	Саратов-Горький	435	167	35, 40, 44, 50, 55	530, 820	1	природный газ

Таблица 40

Характеристика действующих газопроводов-отводов ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», проходящих по территории городского округа г. Дзержинск

№ п/п	Наименование газопровода	Протяженность, км	Давление, атм	Диаметр, мм	Изоляционное покрытие	Агрегатное состояние транспортируемых веществ
1	г.Балахна	10	55	530	Резино-битумное	природный газ
2	г.Балахна	10	55	325	Резино-битумное	природный газ
3	г.Дзержинск-1	3	55	325	Резино-битумное	природный газ
4	г.Дзержинск-2	2	55	530	Резино-битумное	природный газ

Таблица 41

Характеристика действующих распределительных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», проходящих по территории городского округа г. Дзержинск

№ п/п	Название газопровода	Общая протяженность, км	Давление, атм.	Диаметр, мм	Покрытие	Агрегатное состояние транспортируемых веществ
1	Горький-Череповец	582	40, 55	720	Ленточное, комбинированное, на основе мастики и полимерной ленты	природный газ

От вышеперечисленных ГРС в уличную сеть поступает газ по газопроводам $P=1,2; 0,6; 0,3$ МПа, к которым подключены промпредприятия, жилищно-коммунальный сектор и ТЭЦ.

Прокладка газопроводов распределительных в основном подземная.

Уровень газификации природным газом составляет 98,4%, протяженность газопроводов всех давлений – 527,8 п. км, в том числе высокого давления – 54,28 п. км.

Состояние газопроводов удовлетворительное.

4. План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы

На перспективу до 2026 г. развитие городского округа город Дзержинск рассмотрено по сценарию, определенному в Генеральном плане.

Жилищное строительство предполагается вести как на свободных территориях, так и на территориях реконструкции жилых кварталов со сносом ветхого жилого фонда, а также с уплотнением уже сложившейся застройки.

Новое строительство предусматривается на следующих территориях:

Секционное:

- 1) микрорайон "Комсомольский";
- 2) квартал в районе ул. Петрищева и проспекта Ленинского комсомола;
- 3) микрорайон "Западный-3";
- 4) достройка микрорайонов "Западный-2", "Прибрежный";
- 5) выборочное строительство в г. Дзержинске.

Индивидуальное:

- 6) в районе просп. Свердлова;
- 7) в районе Северного шоссе;
- 8) в районе территорий Пушкино, Бабушкино, Дачный г. Дзержинска;
- 9) в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка, Бабино, Колодкино, Юрьеvec, Игумново, Желнино, Пыра.

Планируется увеличение площади жилого фонда города Дзержинска:

- к 2021 г. – до 5 245 тыс. м²;
- к 2026 г. – до 5 505 тыс. м².

Жилой фонд подчиненных населенных пунктов к 2026 г. увеличится на 8% за счет развития индивидуальной жилой застройки и составит 264 тыс. м².

В соответствии с Генеральным планом площадь территории общественно-деловых функциональных зон городского округа город Дзержинск к 2026 г. до 612,1 га. Площадь территории функциональных зон производственного использования увеличится до 6 913,9 га.

Таблица 42

Площадь строительных фондов и прирост площади строительных фондов городского округа город Дзержинск на период до 2026 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм. .	2011 г. факт	1 этап					2 этап	3 этап	Темп роста 2016/ 2011 гг., %	Темп роста 2021/ 2011 гг., %	Темп роста 2026/ 2011 гг., %
				2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 - 2021 гг.	2022 - 2026 гг.			
1	Площадь жилого фонда - всего	тыс. . м²	5290,0	5290,0	5290, 0	5290, 0	5290, 0	5290, 0	5378,0	5769,0	100,0	101,7	109,1
	в т. ч. по расчетным элементам территориаль- ного деления:												
	г. Дзержинск	тыс. м ²	5045,0	5045,0	5045, 0	5045, 0	5045, 0	5045, 0	5245,0	5505,0	100,0	103,9	109,1
	подчиненные населенные пункты	тыс. м ²	245,0	245,0	245,0	245,0	245,0	245,0	251,3	264,0	100,0	102,6	108,0
2	Площадь территории общественно- деловых зон	га	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,8	612,1	100,0	100,08	167,5
3	Площадь территории производстве нного использовани я	га	3679,0	3679,0	3679, 0	3679, 0	3679, 0	4047, 4	5548,0	6913,9	110,0	150,8	187,9

4.1. Демографический прогноз численности населения

Население г. Дзержинска и подчиненных ему населенных пунктов на 01.01.2021 составило, по данным Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области (Нижегородстат), 237,06 тыс. человек, в том числе:

- городское население – 232,33 тыс. человек;
- сельское население – 4,73 тыс. человек.

Динамика численности населения напрямую зависит от двух основных показателей: естественного прироста (убыли) населения и его миграционного прироста (убыли).

На протяжении последних пяти лет число выбывших из городского округа г. Дзержинск превышает число прибывших. Причем уезжает преимущественно трудоспособное население. Основное направление миграционного оттока населения – внутрирегиональное – люди переезжают в Нижний Новгород в поисках более привлекательной работы и расширения спектра социальных возможностей.

Демографическая ситуация в городском округе г. Дзержинск, как и в Нижегородской области в целом, характеризуется продолжающимся процессом естественной и механической убыли населения.

Удельный вес женского населения превышает мужское на 12 %. Дифференциация населения по полу: 56 % – женщины и 44 % – мужчины не выявляет существенных отклонений от соответствующих областных показателей.

4.2. Проектная организация территории

В основу проектной организации территории города заложены следующие основные принципы:

- четкое функциональное зонирование;
- сохранение ценной исторической планировочной структуры и застройки;
- экономически обоснованный выбор направлений территориального развития;
- создание экологически благоприятных условий проживания населения;
- развитие транспортной и инженерной инфраструктуры;
- сохранение и развитие природной экосистемы;
- формирование рациональной социальной инфраструктуры;
- обеспечение безопасности проживания населения.

Архитектурно-планировочное решение учитывает сложившуюся градостроительную ситуацию.

Основными планировочными осями широтного направления, оказывающими определяющее влияние на формирование системы застройки территории г. Дзержинска, являются:

- берег р. Оки;
- железная дорога Москва - Н. Новгород;
- автодорога Москва - Н. Новгород.

Структура застройки города, подчиняясь этим основным направлениям, развивается вдоль центральной оси - железной дороги и ограничена с севера трассой Московского шоссе, с юга - берегом р. Оки.

В пределах городской черты четко определилось разделение на селитебные и промышленные зоны.

Селитебные зоны состоят из собственно городской застройки г. Дзержинска и нескольких небольших населенных пунктов.

Особую ценность представляет планировочная структура городского центра. В проекте предусматривается сохранение архитектурно-пространственной системы старой центральной части, ее масштаба.

Главным композиционным центром города остается площадь Дзержинского с

расходящимися от нее лучами улиц.

Проспект Циолковского, проходящий параллельно железной дороге, - главная композиционная ось, связывающая старый и новый центры города, на которую нанизаны несколько существующих и новых площадей.

Получает дальнейшее развитие застройка юго-западных микрорайонов.

Из центральной части города предусматриваются дополнительные выходы к берегу р. Оки, где формируется зона отдыха и городских пляжей с использованием пойменных территорий, а также продолжение набережной.

Новое строительство в городе предусматривается как на имеющихся в небольшом количестве свободных территориях, так и на основе ветхой и реконструкции малоценной застройки, в том числе кварталов "народной стройки".

На первую очередь предусматривается строительство микрорайона Комсомольский по ул. Буденного и завершение ранее начатого строительства по ул. Петрищева.

Резервные территории под секционную застройку расположены в западной части города на замыкании пр. Циолковского.

Система застройки г. Дзержинска характерна наличием небольших населенных пунктов, окружающих многоэтажную городскую застройку и промышленные зоны.

Вдоль Московского шоссе расположен ряд поселков. Наиболее крупный из них – сельский поселок Пыра. Более мелкие – кордон Лесной, сельские поселки Гнилицкие дворики, Северный, Лесная поляна. В каждом из этих поселков, тяготеющих к федеральной автотрассе, развивается система придорожного сервиса.

В юго-восточной части территории, к югу от восточной промзоны, у берега реки Оки расположены сельские населенные пункты: Бабино, Колодкино, Юрьеvec, Игумново, Петряевка. Эти населенные пункты сформировались на границе промышленной зоны как рабочие поселки, перемежающиеся массивами коллективных садов. Генеральным планом предлагается упорядочение структуры застройки этих поселков, развитие системы обслуживания.

В юго-западной части территории расположен сельский поселок Желнино. Территориальное развитие этого населенного пункта ограничено природными факторами, новое строительство здесь ведется за счет уплотнения и обновления сложившейся застройки, с сохранением ценной исторической среды.

В восточной части территории обособленно расположены поселки Гавриловка и Горбатовка, примыкающие к городской черте Н.Новгорода. Предлагается развитие этих поселков и создание дополнительных связей с центром.

Площадка нового коттеджного строительства на первую очередь размещается в районе просп. Свердлова.

На расчетный срок в соответствии с генеральным планом предлагаются новые площадки коттеджного строительства в районе поселков Юрьеvec, Гавриловка, Горбатовка и территории Дачный города Дзержинска.

В комплексе с жилищным строительством в городе и во всех населенных пунктах предусматривается развитие структуры центров и подцентров обслуживания, объединенных системой транспортных и пешеходных связей.

Промышленные зоны складываются из Восточной промзоны, территория которой вытянута вдоль железной дороги, Западной промзоны, приближенной к Московскому шоссе, и примыкающих к застройке г. Дзержинска коммунально-складских зон.

Развитие производственных зон предусматривается в пределах уже сформированных промышленных и коммунально-складских территорий.

Новые площадки отведены под мусороперерабатывающий завод и полигон ТБО.

Как резервная территория выделена площадка восточнее Нижегородского шоссе.

Для каждой промзоны устанавливается единая санитарно-защитная зона, учитывающая все источники и виды загрязнения внешней среды, исключая их влияние на жилую застройку.

За расчетный срок предусматривается преобразование территории примыкающей к берегу р. Оки коммунальной зоны в коммерческо-деловой центр с созданием благоустроенной озелененной набережной.

Рекреационные территории в пределах городской черты объединяются в единую систему, включающую существующие и проектируемые зеленые насаждения, в том числе парки, скверы, набережные, пойменные территории реки Оки, малые реки, леса и многочисленные озера.

Территория к северу от Московского шоссе, занятая лесами и болотами, сохраняет сложившееся использование.

Территориальное развитие города происходит в границах существующей городской черты.

4.3. Жилой фонд

Жилой фонд г. Дзержинска и подчиненных ему населенных пунктов составляет 5727,2 тыс. м² общей площади, в том числе:

- а) частный жилой фонд – 41,4 %;
- б) государственный жилой фонд – 0,2 %;
- в) муниципальный жилой фонд – 58,4 %;
- в подчиненных городу населенных пунктах:
- а) частный жилой фонд – 84,6 %;
- б) государственный жилой фонд – 7,6 %;
- в) муниципальный жилой фонд – 7,8 %.

Жилищный фонд городского округа характеризуется следующим образом:

□ по материалу стен в основном каменный - 66,4% от общей площади жилых помещений, 31,4% - панельный, 1,6% - деревянный, 0,6% - блочный, 0,09% - монолитный;

□ по этажности жилых строений в г. Дзержинске следующее соотношение: 1 этажный жилой фонд- 2,8 %; 2 этажный жилой фонд- 3,6 %; 3 этажный жилой фонд- 5,1 %; 4-5 этажный жилой фонд - 64,6 %; 6 этажный жилой фонд- 23,9 %. По подчиненным городу населенным пунктам соотношение этажности следующее: 1 этажный жилой фонд- 81,6 %; 2 этажный жилой фонд- 18,4 %;

□ по уровню износа жилой фонд города в основном (95,6%) с износом до 30%, 5,74 тыс. кв. м жилищного фонда (0,11% от всей площади) имеет износ свыше 65% Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах – 38,9 тыс. м²;

□ по обеспеченности жилого фонда всеми видами инженерного оборудования по городу Дзержинску процент обеспеченности в среднем составляет 93,4%, в том числе водопроводом - 97,3%, канализацией - 92,8%, горячим водоснабжением - 90,9%, центральным отоплением - 93,7%, газом - 92,2%, а в подчиненных городу населенных пунктах процент обеспеченности

центральным отоплением - 84%, газом - более 50%, а канализацией и водопроводом - от 33% до 36%.

Ветхий жилищный фонд г. Дзержинска составляет 38,9 тыс. м² или 0,68% всего жилого фонда.

В результате анализа современного состояния жилищного фонда можно сделать следующие выводы:

- 1) жилой фонд г. Дзержинска в основном каменный – 98,3 %; в подчиненных городу населенных пунктах каменный жилой фонд составляет около 45 %;
- 2) 4-5 этажный, а также 6-ти этажный и более жилой фонд г. Дзержинска превалирует и составляет 88,5 %; в подчиненных городу населенных пунктах 1-этажный жилой фонд составляет более 80 %, остальной – преимущественно 2-х этажный;
- 3) по амортизации строений жилой фонд города в основном капитальный, ветхого жилья в настоящее время 38,9 тыс. м² или 0,68 %;
- 4) частная и муниципальная форма собственности в г. Дзержинске – около 100 %, где муниципальный жилой фонд около 60 %; в подчиненных городу населенных пунктах – 85 % частный жилой фонд, остальной жилой фонд – в равном соотношении государственный и муниципальный;

Таким образом, жилой фонд г. Дзержинска и подчиненных ему населенных пунктах находится в хорошем состоянии.

Жилищное строительство предполагается вести как на свободных территориях, так и на территориях реконструкции жилых кварталов со сносом ветхого жилого фонда, а также с уплотнением уже сложившейся застройки.

Новое строительство предусматривается на следующих территориях:

Секционное:

- 1) микрорайон "Комсомольский";
- 2) квартал в районе ул. Петрищева и проспекта Ленинского комсомола;
- 3) микрорайон "Западный-3";
- 4) достройка микрорайонов "Западный-2", "Прибрежный";
- 5) выборочное строительство в г. Дзержинске.

Индивидуальное:

- 6) в районе просп. Свердлова;
- 7) в районе Северного шоссе;
- 8) в районе территорий Пушкино, Бабушкино, Дачный г. Дзержинска;
- 9) в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка, Бабино, Колодкино, Юрьево, Игумново, Желнино, Пыра.

4.4. Производственный комплекс

Генеральным планом предусмотрено сохранение и развитие промышленного потенциала города.

Проектные предложения ориентируются на процесс стабилизации и последующий подъем экономики страны.

В проекте заложены следующие основные принципы развития промышленно-коммунальных территорий:

- упорядочение зонирования территории промышленных и коммунальных зон;
- ликвидация вредного воздействия на жилые и рекреационные зоны;
- вынос и перепрофилирование предприятий центральной части города;
- реконструкция предприятий прибрежной территории р. Оки с созданием непрерывной системы набережных;

- максимальное использование освобождаемых от предприятий территорий для создания системы центров обслуживания и озеленения;
- более интенсивное использование существующих производственных территорий для развития производственного и научного комплекса;
- резервирование территорий в восточном промрайоне для размещения перспективных инвестиционных проектов, в т.ч. промышленных предприятий и логистических комплексов.

Таблица 43

Характеристика промышленно-коммунальной зоны

№ п/п	Наименование	Специализация	Возможность развития
1	Западный промрайон , в том числе:		
1.1	Промышленная зона	Промышленная, НИИ	Расширение территорий предприятий не предусматривается. Развитие производства и размещение новых производств возможно в пределах промплощадок
1.2	Северо-западная коммунальная зона	Промышленно-коммунальная	Требуется упорядочения и более рационального использования территории
1.3	Западная коммунальная зона	Коммунальная	Требуется упорядочения и более рационального использования территории
2	Центральная часть города	Промышленная, НИИ	Требуется выноса или перепрофилирования производств, оказывающих вредное влияние на жилую застройку
3	Восточный промрайон , в том числе		
3.1	Промышленная зона северная часть	Промышленная, НИИ	Требуется упорядочения и более рационального использования территории. Имеет резервы развития
3.2	Коммунальная зона северная часть	Промышленно-коммунальная	Требуется упорядочения и более рационального использования территории
3.3	Промышленная зона южная часть	Промышленная	Требуется упорядочения и более рационального использования территории
3.4	Коммунальная зона южная часть	Коммунальная	Требуется упорядочения и более рационального использования территории
4	Предприятия поселков	Промышленно-коммунальная	Требуется более рационального использования территории

На базе существующих предприятий предлагается создание комплекса с оптимальным соотношением крупного, среднего и мелкого производства с внедрением энергосберегающих технологий. Сохраняется многоотраслевое направление развития промышленного производства на предприятиях различной формы собственности.

Резервные площадки для размещения предприятий на химической промышленности предусматриваются в Восточном промышленном районе.

На предприятиях предусматривается ликвидация источников вредности, влияющих на жилую застройку. Санитарно-защитные зоны от предприятий организуются с условием исключения влияния их на жилую застройку.

При невозможности соблюдения этих требований предприятия намечаются к перепрофилированию, ликвидации или переносу на другую территорию.

4.5. Водоснабжение

Основными направлениями, целями и задачами развития централизованных систем водоснабжения являются:

- обеспечение бесперебойной подачи воды от водоисточников (ТВЗ, ГВЗ) до потребителя;
- расширение территории обслуживания и оказания услуг холодного питьевого водоснабжения;
- обеспечение надежности водоснабжения многоквартирных домов повышенной этажности (6 этажей и более);
- улучшение технических характеристик и повышение долговечности работы оборудования.

Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:

- выполнить условия технического задания на разработку инвестиционной программы;
- выполнить расчет финансовых потребностей для осуществления проекта;
- обеспечить выбор подрядной организации на конкурсной основе;
- своевременно оформить договорные отношения между Заказчиком работ и Подрядчиком;
- обеспечить соблюдение договорных отношений по графику производства работ и по графику финансирования;
- обеспечить создание условий для успешного решения спорных вопросов.

Подача воды в систему городского водоснабжения будет осуществляться от существующих источников.

Для улучшения водоснабжения города проектом предусматривается:

- 1) реконструкция систем подготовки воды с применением современных и эффективных методов очистки воды в соответствии с действующим санитарным законодательством;
- 2) капитальный ремонт и реконструкция магистральных водоводов и разводящих сетей с учетом их санитарно-технического состояния;
- 3) строительство новых сетей.

Демографический анализ показывает, что на период реализации инвестиционной программы ОАО «Дзержинский Водоканал» на 2014-2032 гг. прироста численности населения в г. Дзержинске не предвидится, а следовательно, развитие инфраструктуры обусловлено перераспределением плотности населения в существующих границах города, что влечет за собой изменение нагрузок по услугам водоснабжения и водоотведения.

Жилищное строительство предполагается вести как на свободных территориях, так и на реконструкции со сносом ветхого жилого фонда, а также с уплотнением уже сложившейся застройки.

Новое строительство предусматривается на следующих территориях:

Секционное:

- 1) микрорайон "Комсомольский";
- 2) квартал в районе ул. Петрищева и проспекта Ленинского комсомола;
- 3) микрорайон "Западный-3";
- 4) достройка микрорайонов "Западный-2", "Прибрежный";
- 5) выборочное строительство в г. Дзержинске.

Индивидуальное:

- 6) в районе просп. Свердлова;
- 7) в районе Северного шоссе;
- 8) в районе территорий Пушкино, Бабушкино, Дачный г. Дзержинска;
- 9) в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка, Бабино, Колодкино, Юрьеvec, Игумново, Желнино, Пыра.

Развитие производственных зон предусматривается в пределах уже сформированных промышленных и коммунально-складских территорий.

Под новые площадки отведены территории: площадка восточнее Нижегородского шоссе, вдоль Нижегородского и Северного шоссе.

Финансирование строительства сетей водоснабжения и водоотведения данных территорий будет осуществляться за счет Застройщиков.

4.5.1. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения городского округа.

Мощность очистных сооружений водопровода ОАО «ДВК» составляет 51500 м³/сут. Также 22400 м³/сут. артезианской воды подается в городскую сеть без дополнительной очистки с городского водозабора и в количестве 0,6 тыс. м³/сут. от других источников питьевого водоснабжения.

Инвестиционной программой ОАО «ДВК» предусмотрена реконструкция скорых фильтров ТВЗ. Кроме того в 2011 году проведена переоценка запасов воды на городском водозаборе с получением разрешения на увеличение объемов подъема воды до 30 тыс. м³/сут. (Протокол территориальной комиссии по запасам №211 от 30.01.2012г.) . Для этого на ГВЗ предусмотрена реконструкция сети артезианских скважин с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное.

Уровень загрузки производственных мощностей системы водоснабжения городского округа составляет 69,54%.

4.5.2. Прогнозные балансы потребления горячей и питьевой воды

Прогнозные балансы воды холодного и горячего водоснабжения на период реализации инвестиционной программы 2014-2024 г.г. представлены в таблице 44.

Таблица 44

Прогнозные балансы воды холодного и горячего водоснабжения до 2026 года

Наименование показателя	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
Объем реализации услуг холодного водоснабжения, тыс.м.куб	13 751,28	13 649,53	13 649,53	13 649,53	13 649,53	13 649,53
Объем реализации услуг горячего водоснабжения, тыс.м.куб	2 364,46	2 187,06	2 187,06	2 187,06	2 187,06	2 187,06

4.5.3. Прогноз распределения расходов воды на водоснабжение по типам абонентов, в том числе на водоснабжение жилых зданий, объектов общественно-делового назначения, промышленных объектов, исходя из

фактических расходов горячей и питьевой воды с учетом данных о перспективном потреблении горячей и питьевой воды абонентами.

Прогнозные балансы воды холодного и горячего водоснабжения на период до 2026 г. по типам абонентов представлены в таблице 45.

Таблица 45

Прогнозные балансы воды холодного и горячего водоснабжения на период до 2026 г. по типам абонентов

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз 2021г.	Прогноз 2022г.	Прогноз 2023г.	Прогноз 2024г.	Прогноз 2025г.	Прогноз 2026г.
Объём реализации услуг холодного водоснабжения всего, в т.ч.	т.м.	13 751,280	13 649,526	13 649,526	13 649,526	13 649,526	13 649,526
	куб.						
- население		11 850,710	11 763,120	11 763,120	11 763,120	11 763,120	11 763,120
- финансируемые из бюджетов всех уровней		564,670	477,393	477,393	477,393	477,393	477,393
- прочие потребители		1 335,900	1 409,013	1 409,013	1 409,013	1 409,013	1 409,013
Объём реализации услуг горячего водоснабжения всего, в т.ч.	т.м.	2 364,455	2 187,060	2 187,060	2 187,060	2 187,060	2 187,060
	куб.						
- население		2 197,908	2 087,916	2 087,916	2 087,916	2 087,916	2 087,916
- прочие потребители		166,547	99,144	99,144	99,144	99,144	99,144

4.5.4. Перспективные балансы водоснабжения

Перспективные балансы водоснабжения (общий - баланс подачи и реализации горячей и питьевой воды, территориальный - баланс подачи горячей и питьевой воды по технологическим зонам водоснабжения, структурный - баланс реализации горячей и питьевой воды по группам абонентов).

Перспективные балансы воды холодного и горячего водоснабжения на период до 2026 г. по типам и структуре абонентов представлены в таблице 46.

Таблица 46

Перспективные балансы воды холодного и горячего водоснабжения на период до 2026 г. по типам и структуре абонентов

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз 2020г.	Прогноз 2021г.	Прогноз 2022г.	Прогноз 2023г.	Прогноз 2024г.	Прогноз 2025г.	Прогноз 2026г.
г. Дзержинск								
Объём реализации услуг холодного водоснабжения всего, в т.ч.	т.м.	13 751,280	13 649,526	13 649,526	13 649,526	13 649,526	13 649,526	13 751,280
	куб							
- население		11 850,710	11 763,120	11 763,120	11 763,120	11 763,120	11 763,120	11 850,710
- финансируемые из бюджетов всех уровней		564,670	477,393	477,393	477,393	477,393	477,393	564,670
- прочие потребители		1 335,900	1 409,013	1 409,013	1 409,013	1 409,013	1 409,013	1 335,900
Объём реализации услуг горячего водоснабжения всего, в т.ч.	т.м.	2 364,455	2 187,060	2 187,060	2 187,060	2 187,060	2 187,060	2 364,455
	куб							
- население		2 197,908	2 087,916	2 087,916	2 087,916	2 087,916	2 087,916	2 197,908
- прочие потребители		166,547	99,144	99,144	99,144	99,144	99,144	166,547
в том числе п. Пыра								
ХВС	т.м.	28,29	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	28,29
- население	куб							
п. Горбатовка								
ХВС	т.м.	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
- население	куб							

4.5.5. Расчет требуемой мощности водозаборных и очистных сооружений

Расчет требуемой мощности водозаборных и очистных сооружений исходя из данных о перспективном потреблении горячей и питьевой воды и величины потерь горячей и питьевой воды при ее транспортировке с указанием требуемых объемов подачи и потребления горячей и питьевой воды, дефицита (резерва) мощностей по технологическим зонам с разбивкой по годам.

Балансы фактической и установленной мощности водозаборных и очистных сооружений на период до 2026 г. представлены в таблице 47.

Балансы фактической и установленной мощности водозаборных и очистных сооружений на период до 2026 г.

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз 2021г.	Прогноз 2022г.	Прогноз 2023г.	Прогноз 2024г.	Прогноз 2025г.	Прогноз 2026г.
Фактическая производи-тельность оборудования							
-оборудование водозаборов	т.м. куб.	20902,1	20549,3	20361,0	20040,8	20040,8	20040,8
-оборудование системы очистки воды	т.м. куб.	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4
Установленная производи-тельность оборудования							
-оборудование водозаборов	т.м. куб.	34602,0	34602,0	34602,0	34602,0	34602,0	34602,0
-оборудование системы очистки воды	т.м. куб.	131067,1	131067,1	131067,1	131067,1	131067,1	131067,1

4.6. Теплоснабжение

Объем перспективной застройки г. Дзержинска на расчётный период с 2021 по 2034 гг. определялся по данным Генерального плана.

Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, прогноз уменьшения тепловых нагрузок за счет сноса аварийных и ветхих зданий и общий прогноз перспективного изменения тепловых нагрузок, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в таблице 48.

Таблица 48

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2034	2021-2034
1	ТЭЦ	2,1589	5,4936	7,2402	2,3285	1,2678	5,3993	3,3964	27,2847
–	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электр. энергии	2,1589	5,4936	7,2402	2,3285	1,2678	5,3993	3,3964	27,2847
1	Котельная 23	1,0215	0	0	0	0	0	0	1,0215
1	Котельная 45	- 0,3607	0	0	0	0	0	0	-0,3607
1	Котельная 60Н	0	0	0	-0,109	0	0	0	-0,109
1	Котельная 61	0	0	0	0	- 0,1549	0	0	-0,1549
1	Котельная 64Н	0	0	0	- 0,0716	- 0,0862	0	0	-0,1578
–	Итого по котельным	0,6608	0	0	- 0,1806	- 0,2411	0	0	0,2391
–	персп. котельная ЖК "Радуга"	0	0	0	0,6655	0,6982	0	0,8575	2,2212
–	персп. кот. мкр. Западный-2	0	0	0,3248	0	0,3248	1,9935	0,4025	3,0456
–	крышные котельные	0	0,4816	0	0	0	0	0	0,4816
–	прочие персп. котельные	0	0	0	0	0	0,2068	0,6525	0,8593
–	Индивидуальное газовое отопление	1,0468	1,9482	0,8032	0,8032	0,8032	4,0161	2,7257	12,1464
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим ист. тепл. энергии	1,0468	2,4298	1,128	1,4687	1,8262	6,2164	4,6382	18,7541
	Итого по всем источникам	3,8665	7,9234	8,3682	3,6166	2,8529	11,6157	8,0346	46,2779

Суммарный перспективный прирост тепловых нагрузок за счет нового строительства с учётом сноса существующих зданий должен составить:

- в 2021 г. – 3,8665 Гкал/ч;
- в 2022 г. – 7,9234 Гкал/ч;

- в 2023 г. – 8,3682 Гкал/ч;
- в 2024 г. – 3,6166 Гкал/ч;
- в 2025 г. – 2,8529 Гкал/ч;
- всего в период с 2021 по 2025 гг. – 26,6276 Гкал/ч.

Общий прирост отапливаемых площадей в г. Дзержинске за счет нового строительства прогнозируется на уровне 786 тыс. м², что составит около 8% к существующему общему фонду. Из них прирост жилых площадей составит 556 тыс. м².

Таким образом, за период 2021 – 2034 гг. перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в схеме теплоснабжения г. Дзержинска составит 46,278 Гкал/ч.

Перспективное изменение тепловой нагрузки Дзержинской ТЭЦ за этот период составит 27,285 Гкал/ч, изменение тепловой нагрузки существующих котельных – 0,239 Гкал/ч. При этом к существующим котельным запланировано подключение 1,022 Гкал/ч, снижение тепловой нагрузки в зоне действия котельных за счет сноса существующих зданий составит «минус» 0,782 Гкал/ч.

Подключенная тепловая нагрузка к перспективным котельным за период 2021 – 2034 гг. составит 6,608 Гкал/ч.

Подключенная тепловая нагрузка на площадках нового строительства к индивидуальному газовому отоплению запланирована в размере 12,146 Гкал/ч.

4.6.1. Балансы существующей тепловой мощности и перспективной нагрузки

В 2020 г. установленная тепловая мощность Дзержинской ТЭЦ составляла 1384 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность – 1 207 Гкал/ч.

В 2022 г. будет осуществлен вывод из эксплуатации ПВК ст. №2, №4. В 2021 г. планируется ввод нового водогрейного котла на 34,3 Гкал/ч.

По результатам анализа баланса тепловой мощности и подключенных тепловых нагрузок сделан вывод, что дефицит установленной тепловой мощности Дзержинской ТЭЦ на конец прогнозируемого периода отсутствует.

Балансы существующей тепловой мощности Дзержинской ТЭЦ и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ на период 2020 – 2026 гг. приведены в таблице 49.

Таблица 49

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1384	1418,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4
1.1	Мощность отборов паровых турбин, в том числе:	929	929	929	929	929	929	929
1.1.1	производственных отборов (с учетом противодавления)	396	396	396	396	396	396	396
1.1.2	теплофикационных отборов	533	533	533	533	533	533	533
1.2	РОУ	125	125	125	125	125	125	125
1.3	ПВК	280	314,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
1.4	Паровой котел Е-75	50	50	50	50	50	50	50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1207	1241	1101	1101	1101	1101	1101
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	9	9	9	9	9	9
4	Затраты тепла на собственные нужды	5	5	5	5	5	5	5

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	станции в паре							
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00
6	Потери в паропроводах	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	377,66 9	380,57 6	386,99 5	394,23 5	396,56 3	397,83 1	403,23 0
8.1	отопление и вентиляция	284,88 0	287,69 5	293,74 3	300,85 5	302,98 6	304,11 6	308,81 3
8.2	горячее водоснабжение	68,380	68,472	68,843	68,971	69,168	69,306	70,008
8.3	технология	24,409	24,409	24,409	24,409	24,409	24,409	24,409
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции),	337,59 6	340,50 3	346,92 2	354,16 2	356,49 0	357,75 8	363,15 7
9.1	отопление и вентиляция	252,56 2	255,37 7	261,42 5	268,53 7	270,66 8	271,79 8	276,49 5
9.2	горячее водоснабжение	60,625	60,717	61,087	61,216	61,413	61,551	62,253
9.3	технология	24,409	24,409	24,409	24,409	24,409	24,409	24,409
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	64,67	64,67	64,67	64,67	64,67	64,67	64,67
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	707,85 1	739,34 4	592,92 6	585,68 5	583,35 7	582,08 9	576,69 0
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	783,63 2	815,12 5	668,70 7	661,46 6	659,13 8	657,87 0	652,47 1
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1032	1066	926	926	926	926	926
15	Максимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	378,52 7	381,17 0	387,02 0	393,59 1	395,71 9	396,88 1	401,83 9
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1363,7 5	1364,8 4	1365,1 4	1367,0 7	1367,4 4	1368,0 6	1369,2 8
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,3902	3,3685	3,3167	3,2640	3,2468	3,2386	3,2005

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	тепловая нагрузка в горячей воде							
	Отопление и вентиляция	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	5,302	5,302	5,302	5,302	5,302	5,302	5,302
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,96 5	11,96 5	11,96 5	11,96 5	11,96 5	11,96 5	11,96 5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,466 5	0,466 5	0,466 5	0,466 5	0,466 5	0,466 5	0,466 5
Котельная №44								
13	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Располагаемая тепловая мощность станции	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,290	4,290	4,290	4,290	4,290	4,290	4,290
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,225	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477
	Отопление и вентиляция	4,225	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	4,067	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319	3,319
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	0,025	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
	Резерв/дефицит тепловой	0,183	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931

[illegible]

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла							
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,68 3	24,68 3	24,68 3	24,68 3	24,68 3	24,68 3	24,68 3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,328 1	0,328 1	0,328 1	0,328 1	0,328 1	0,328 1	0,328 1
Котельная №64								
19	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0
	Располагаемая тепловая мощность станции	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0	12,04 0
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	11,92 0	11,92 0	11,92 0	11,92 0	11,92 0	11,92 0	11,92 0
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,731	8,731	8,731	8,731	8,659	8,573	8,573
	Отопление и вентиляция	8,511	8,511	8,511	8,511	8,447	8,369	8,369
	ГВС	0,219	0,219	0,219	0,219	0,212	0,204	0,204
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	8,294	8,294	8,294	8,294	8,222	8,136	8,136
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	2,750	2,750	2,750	2,750	2,821	2,907	2,907
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	3,186	3,186	3,186	3,186	3,258	3,344	3,344
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,711	7,711	7,711	7,711	7,653	7,582	7,582
	Зона действия источника тепловой мощности, га	77,58 2	77,58 2	77,58 2	77,58 2	77,49 6	77,39 2	77,39 2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,112 5	0,112 5	0,112 5	0,112 5	0,111 7	0,110 8	0,110 8

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла							
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,206	3,206	3,206	3,206	3,206	3,206	3,206
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,540 7	0,540 7	0,540 7	0,540 7	0,540 7	0,540 7	0,540 7
Котельная №49								
33	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Располагаемая тепловая мощность станции	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
	Отопление и вентиляция	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,75 5	12,75 5	12,75 5	12,75 5	12,75 5	12,75 5	12,75 5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,205 2	0,205 2	0,205 2	0,205 2	0,205 2	0,205 2	0,205 2
Котельная №50								

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	станции при аварийном выводе самого мощного котла							
	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,23 2	12,23 2	12,23 2	12,23 2	12,23 2	12,23 2	12,23 2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,382 8	0,382 8	0,382 8	0,382 8	0,382 8	0,382 8	0,382 8
Котельная №54								
38	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
	Располагаемая тепловая мощность станции	7,740	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,720	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
	Отопление и вентиляция	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	3,774	3,774	3,774	3,774	3,774	3,774	3,774
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	3,568	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	3,746	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	7,090	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,24 0	24,24 0	24,24 0	24,24 0	24,24 0	24,24 0	24,24 0
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,163 0	0,163 0	0,163 0	0,163 0	0,163 0	0,163 0	0,163 0
Котельная №55								
39	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
	Располагаемая тепловая мощность станции	7,740	7,740	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	- 0,053	- 0,053	- 0,053	- 0,053	- 0,053	- 0,053	- 0,053
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,027 2	0,027 2	0,027 2	0,027 2	0,027 2	0,027 2	0,027 2
Котельная №7								
45	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Располагаемая тепловая мощность станции	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла							
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240 2	0,240 2	0,240 2	0,240 2	0,240 2	0,240 2	0,240 2
Котельная №11								
47	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Располагаемая тепловая мощность станции	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	- 0,012	- 0,012	- 0,012	- 0,012	- 0,012	- 0,012	- 0,012
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,071 6	0,071 6	0,071 6	0,071 6	0,071 6	0,071 6
Котельная №14								

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	договорной нагрузке)							
	Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	5,356	5,356	5,356	5,356	5,356	5,356	5,356
	Расп. тепл. мощ. «нетто» (с учетом затрат на собст. нужды станции) при авар. выводе самого мощного котла	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	Макс. допустимое значение тепл. нагрузки на коллек. станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,240	4,240	4,240	4,240	4,240	4,240	4,240
	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

4.6.2. Перспективное изменение и прогнозы прироста потребления тепловой нагрузки

Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО приведено в таблице 51.

Таблица 51

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего
1	ТЭЦ	4,82	0,77 6	5,59 6	12,033	3,12	15,15 3	16,574	1,08 3	17,65 7	5,077	1,65 9	6,736	2,677	1,16 3	3,84
–	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	4,82	0,77 6	5,59 6	12,033	3,12	15,15 3	16,574	1,08 3	17,65 7	5,077	1,65 9	6,736	2,677	1,16 3	3,84
1	Котельная 23	2,29	0,31 6	2,60 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Котельная 45	-0,795	- 0,29 3	- 1,08 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Котельная 60Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,24	- 0,08 8	- 0,328	0	0	0
1	Котельная 61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,341	- 0,12 6	- 0,46 7
1	Котельная 64Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,158	- 0,05 8	- 0,216	-0,19	- 0,07 1	- 0,26 1
–	Итого по котельным	1,495	0,02 3	1,51 8	0	0	0	0	0	0	-0,398	- 0,14 6	- 0,544	-0,531	- 0,19 7	- 0,72 8

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего	отоплени е и вентиляц ия	ГВС	всего
–	персп. котельная ЖК "Радуга"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,429	0,668	2,097	1,498	0,705	2,203
–	персп. кот. мкр. Западный-2	0	0	0	0	0	0	0,655	0,472	1,127	0	0	0	0,655	0,472	1,127
–	крышные котельные	0	0	0	1,016	0,548	1,564	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	прочие персп. котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Индивидуально е газовое отопление	2,376	0,61	2,986	4,262	1,686	5,948	1,782	0,61	2,392	1,782	0,61	2,392	1,782	0,61	2,392
–	Итого по перспективны м, индивидуальн ым и прочим ист. тепл. энергии	2,376	0,61	2,986	5,278	2,234	7,512	2,437	1,082	3,519	3,211	1,278	4,489	3,935	1,787	5,722
	Итого по всем источникам:	8,691	1,409	10,1	17,311	5,354	22,665	19,011	2,165	21,176	7,89	2,791	10,681	6,081	2,753	8,834

Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства, прогноз уменьшения потребления тепловой энергии за счет сноса аварийных и ветхих зданий и общий прогноз перспективного изменения потребления тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки приведены в таблице 52.

Таблица 52

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал/год								
		2021 г.			2022 г.			2023 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	0,218	0,115	0,333	5,71	3,037	8,747	1,72	1,239	2,959
1.2	Индивидуальные жилые здания	2,376	0,61	2,986	2,376	0,61	2,986	1,782	0,61	2,392
1.3	Общественно-деловые здания	6,892	0,977	7,869	9,647	1,863	11,51	16,046	0,514	16,56
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,795	-0,293	-1,1	-0,422	-0,156	-0,6	-0,537	-0,198	-0,7
1.6	Всего по городу	8,691	1,409	10,1	17,311	5,354	22,7	19,011	2,165	21,2

Продолжение таблицы 52

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал/год								
		2024 г.			2025 г.			2021 - 2025 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	4,323	2,32	6,643	3,218	1,944	5,162	15,189	8,655	23,844
1.2	Индивидуальные жилые здания	1,782	0,61	2,392	1,782	0,61	2,392	10,098	3,05	13,148
1.3	Общественно-деловые здания	2,53	0,135	2,665	1,612	0,396	2,008	36,727	3,885	40,612

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал/год								
		2024 г.			2025 г.			2021 - 2025 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне часовое)	Всего
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,745	-0,274	-1,0	-0,531	-0,197	-0,7	-3,03	-1,118	-4,1
1.6	Всего по городу	7,89	2,791	10,7	6,081	2,753	8,8	58,984	14,472	73,5

4.6.3. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в МО ГО «Город Дзержинск» с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в таблице 53.

Таблица 53

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	3,09	3,87	7,92	8,37	3,62	2,85
1.1	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, Гкал/ч:	2,71	3,70	7,29	8,11	3,29	2,53
1.2	Прирост тепловой нагрузки на ГВС (среднедн.), Гкал/ч:	0,38	0,17	0,64	0,26	0,33	0,33
2	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	3,09	0,79	3,56	1,41	2,51	2,11
3	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,00	3,08	4,37	6,96	1,10	0,74
4	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	677,45	681,59	689,51	697,88	701,49	704,35
4.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопл. и вент., Гкал/ч	634,51	638,45	645,74	653,85	657,13	659,66
4.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (среднедн.), Гкал/ч	42,94	43,14	43,77	44,03	44,36	44,69
5	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	426,18	426,97	430,53	431,94	434,45	436,57
5.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	392,3	393,04	396,18	397,40	399,60	401,43

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
5.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС, Гкал/ч	33,88	33,93	34,35	34,54	34,86	35,14
6	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	143,4 4	146,5 2	150,8 8	157,8 4	158,9 4	159,6 8
6.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	134,3 5	137,3 1	141,4 6	148,3 5	149,4 4	150,1 3
6.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС, Гкал/ч	9,09	9,21	9,43	9,49	9,50	9,55
7	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	108,1	108,1 0	108,1 0	108,1 0	108,1 0	108,1 0
8	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс.Гкал	1242, 0	1244, 2	1255, 4	1260, 0	1268, 0	1274, 8
8.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вент., тыс.Гкал	956,6	958,4	966,0	969,0	974,4	978,8
8.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс.Гкал	285,4	285,8	289,3	291,0	293,6	296,0
9	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс.Гкал	389,2	397,1	408,6	425,2	427,8	429,9
9.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс.Гкал	312,7	319,6	329,2	345,3	347,8	349,4
9.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс.Гкал	76,6	77,6	79,4	79,9	80,1	80,5
10	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс.Гкал	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6
11	Общее потребление тепловой энергии, тыс.Гкал	1882, 8	1892, 9	1915, 6	1936, 7	1947, 4	1956, 2
11.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс.Гкал	1520, 8	1529, 5	1546, 8	1565, 8	1573, 7	1579, 8
11.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс.Гкал	362,0	363,4	368,7	370,9	373,7	376,4

4.7. Водоотведение

Генеральным планом сохраняется существующая схема канализации с отведением бытовых и производственных стоков на существующие районные очистные сооружения. Производственные сточные воды подаются на районные очистные сооружения только после их очистки на локальных очистных сооружениях.

Анализ мощности РОС показывает, что существующие сооружения обеспечивают прием и очистку стоков в установленной мощности на всю перспективу с проведением необходимых работ по реконструкции.

4.7.1. Основные направления, принципы, задачи и целевые показатели развития централизованной системы водоотведения.

Основными целями и задачами являются развития централизованной системы водоотведения:

- обеспечение экологической безопасности принимаемых стоков за счет качественной очистки на РОС;
- расширение территории обслуживания и оказания услуг водоотведения;
- улучшение технических характеристик и повышение долговечности работы оборудования.
- обеспечение гарантированного водоотведения потребителей города Дзержинска;
- повышение надежности работы систем водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями;
- обеспечение доступности для потребителей услуг водоотведения;
- повышение качества очистки сточных вод;
- обеспечение условий перспективного жилищного строительства и социально-экономического развития городского округа город Дзержинск;
- расчет финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционной программы.

Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:

- выполнить условия технического задания на разработку инвестиционной программы;
- выполнить расчет финансовых потребностей для осуществления проекта;
- осуществить мероприятия по реконструкции (созданию, модернизации) и замене объектов водоотведения и очистки сточных вод;

Генеральным планом сохраняется существующая схема канализации с отведением бытовых и производственных стоков на существующие районные очистные сооружения. Производственные сточные воды подаются на районные очистные сооружения только после их очистки на локальных очистных сооружениях.

Генеральным планом предусматривается:

- 1) реконструкция районных очистных сооружений;
- 2) выполнение комплекса технических и природоохранных мероприятий по ликвидации сброса неочищенных и недостаточно-очищенных сточных вод промышленных предприятий в р.Оку и р.Пыру.

К целевым показателям развития централизованной системы водоотведения относятся:

- а) показатели качества очистки сточных вод;
- б) надежность (бесперебойность) централизованных систем водоотведения;
- в) показатели энергетической эффективности;

4.7.2. Прогнозные балансы поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения

Прогнозные балансы удельного водоотведения от всех потребителей на период 2026 г. представлены в таблице 54.

Таблица 54

Прогнозные балансы сточных вод на период 2020-2026 г.г., в тыс.м³

Наименование показателя	Прогноз 2021г.	Прогноз 2022г.	Прогноз 2023г.	Прогноз 2024г.	Прогноз 2025г.	Прогноз 2026г.
г. Дзержинск						
объем сточных вод, отведенный от всех потребителей - население, ТСЖ, ЖСК и др.	15 813,335	15 665,529	15 665,529	15 665,529	15 665,529	15 665,529
численность населения, пользующихся услугами организации	228 536	228 536	228 536	228 536	228 536	228 536
в том числе п. Пыра						
объем сточных вод, отведенный от всех потребителей - население, ТСЖ, ЖСК и др.	26,998	31,766	31,766	31,766	31,766	31,766
п. Горбатовка						
объем сточных вод, отведенный от всех потребителей - население, ТСЖ, ЖСК и др.	21,280	21,280	21,280	21,280	21,280	21,280
Промпредприятия						
объем сточных вод промпредприятий	2 463,891	2 573,898	2 573,898	2 573,898	2 573,898	2 573,898

4.7.3. Расчет требуемой мощности очистных сооружений исходя из данных о расчетном расходе сточных вод, дефицита (резерва) мощностей по технологическим зонам сооружений водоотведения с разбивкой по годам.

Прогнозный уровень загрузки производственных мощностей на период 2019-2026 г.г. представлены в таблице 55.

Таблица 55

Прогнозные балансы уровня загрузки производственных мощностей очистных сооружений водоотведения на период 2020-2026 г.г.

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз 2021г.	Прогноз 2022г.	Прогноз 2023г.	Прогноз 2024г.	Прогноз 2025г.	Прогноз 2026г.
Уровень загрузки производственных мощностей, тыс.куб.м							
-оборудование транспортировки стоков	тыс.куб.	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206
-оборудование системы очистки стоков	м	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151
Установленная производительность оборудования, тыс.куб.м							
-оборудование транспортировки стоков	тыс.куб.	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495
-оборудование системы очистки стоков	м	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410
Уровень загрузки производственных мощностей	%	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27
-оборудование транспортировки стоков	%	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40
-оборудование системы очистки стоков	%	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15

4.7.4. Результаты анализа гидравлических режимов и режимов работы элементов централизованной системы водоотведения.

Анализ результатов гидравлического расчета канализационных сетей показывает, что пропускная способность существующей схемы водоотведения позволит принять стоки и передать на очистные сооружения в объеме, соответствующем прогнозу до 2026 г., с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой ОАО «Дзержинский Водоканал».

4.7.5. Анализ резервов производственных мощностей очистных сооружений системы водоотведения и возможности расширения зоны их действия.

Генеральным планом сохраняется существующая схема канализации с отведением бытовых и производственных стоков на существующие Районные очистные сооружения. Производственные сточные воды подаются на районные очистные сооружения только после их очистки на локальных очистных сооружениях.

Анализ мощности РОС показывает, что существующие сооружения обеспечивают прием и очистку стоков в установленной мощности на всю перспективу с проведением необходимых работ по реконструкции.

4.8. Электроснабжение

На перспективу расчетная электрическая нагрузка города на шинах напряжением 6-10 кВ понизительных подстанций и ТЭЦ ориентировочно составляет около 304 мВт на первую очередь (в том числе 47 мВт вновь подключаемая) и 337 мВт на расчетный срок (в том числе 80 мВт вновь подключаемая).

Рост нагрузки в коммунально-бытовом секторе происходит за счет строительства жилых зданий, объектов соцкультбыта и коммунального хозяйства, а также реконструкции и модернизации существующего жилого фонда. Значительно растет нагрузка в связи с увеличением уровня электрификации быта в существующем жилом фонде.

Прирост нагрузок на перспективу в промышленном секторе по данным расчетов (на основании анкетных данных от предприятий) преобладает по сравнению с нагрузками коммунально-бытового сектора. А в общих нагрузках города нагрузки от объектов жилищно-коммунального сектора составляют около сорока процентов. Такое соотношение нагрузок указывает на достаточно благоприятное положение с электрификацией в сфере обслуживания города.

Город Дзержинск с промзонами считается крупным нагрузочным промузлом и по категорийности электроснабжения по ПУЭ электроприемники города, в основном, относятся ко второй и первой категориям.

Электроснабжение города на перспективу осуществляется от местных источников (ТЭЦ) и от понизительных подстанций 220 и 110 кВ системы ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Развитие источников электроснабжения города на перспективу намечается по следующим направлениям: путем реконструкции существующих понизительных подстанций 110 кВ, питающих потребителей коммунально-бытового назначения, наращивания мощности Дзержинской ТЭЦ посредством ее технологического перевооружения, реконструкции и модернизации и путем сооружения новых подстанций напряжением 110 кВ в электроснабжающей сети города.

Реконструкции подлежат подстанции, питающие объекты коммунально-бытового сектора и небольшие промышленные заводы, расположенные в жилой застройке города (ПС «Дзержинская», «Западная», «Городская»). Растущие нагрузки промзон и подчиненных городу населенных пунктов покрываются генерирующими источниками, резервами существующих подстанций промзон и одной новой подстанцией, а нагрузки жилищно-коммунального сектора города и предприятий, расположенных в жилой застройке, - реконструируемыми подстанциями 11- кВ жилой застройки и одной вновь сооружаемой подстанцией («Лесная»).

Для улучшения надежности внутреннего электроснабжения города проектом предлагается:

- ☐ сооружение ВЛ-110 кВ «Дзержинская ТЭЦ» - ПС «Ока»;
- ☐ организация второго питания группы подстанций завода «Оргстекло» от ПС-220 кВ «Этилен» взамен существующего второго питания от ПС «Ока»;
- ☐ замена отдельных участков линий 110 кВ на деревянных опорах на линии на металлических опорах;
- ☐ реконструкция трех подстанций, расположенных в границах жилой застройки;
- ☐ организация резервного электроснабжения ОАО «Синтез» от ИгТЭЦ по двум ВЛ-35 кВ (в соответствии со схемой электроснабжения предприятия);
- ☐ сооружение новой ПС-110 «Лесная», которая даст возможность зарезервировать все потребители «Западного» жилого района;
- ☐ переключение одного из существующих вводов 110 кВ ПС «Городская» под свой выключатель 110 кВ на ПС «Западная» и организация третьего (аварийного) питания ПО 110 кВ ПС «Городская»;

□ реконструкция ПС 110/10 кВ Западная с заменой трансформатора 31,5 МВА на 40 МВА в городском округе г. Дзержинск, ул. Бутлерова, 42А в 2022г.;

□ реконструкция отпайки от ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 (ВЛ 123) с отпайками (ВЛ 123) на ПС 110 кВ Буревестник с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса протяженностью 13,53 км.

4.9. Газоснабжение

На первую очередь строительства в проекте предусматривается вынос существующей Дзержинской ГРС № 1, в связи с моральным износом, на новую площадку в санитарно-защитной зоне отвода магистрального газопровода, производительность ее та же – 175 тыс. м³/час и ГРС «Пыра» в блочном исполнении «Исток-5», часовая производительность 10 тыс. м³/час.

На расчетный срок намечается к строительству ГРС «Горбатовка», часовой производительностью, ориентировочно 1000,0 тыс. м³/час, которая смогла бы обеспечить коммунально-бытовых потребителей и поддержать газоснабжение в случае аварии или инцидента на одной из трех станций.

В связи с сокращением производства промышленными предприятиями, расход газа данными потребителями резко сократился, а следовательно, процент загрузки всех ГРС тоже уменьшился.

1.1.

Планируемые для размещения на территории городского округа г. Дзержинск объекты местного значения в сфере газоснабжения

Таблица 56

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Основные характеристик и объекта	Местоположение объекта	Очередность строительства	Характеристика зон с особыми условиями использования территории
ОКС специального назначения						
1	Газораспределительная сеть	строительство	определить проектом	на территории малоэтажного жилищного строительства ЖК «Северные ворота»	2017-2027	не требуется установление зон с особыми условиями использования территории
2	Газопровод н.д.	строительство	определить проектом	к малоэтажной застройке на участке 2-2, улицы Герцена, Тургенева, Горького в пос. Дачный	2017-2027	не требуется установление зон с особыми условиями использования территории
3	Газопровод с.д. и н.д.	строительство	определить проектом	к малоэтажной застройке, ул. Советская, пер. Лесной в пос. Гавриловка	2017-2027	не требуется установление зон с особыми условиями использования территории
4	Газораспределительная сеть	строительство	определить проектом	на территории пос. Пыра	2020-2027	не требуется установление зон с особыми условиями использования территории
5	Газораспределительная сеть	строительство	Высокого давления, II категории	Проектируемый газопровод для газификации объектов п. Пыра	2020-2022	не требуется установление зон с особыми условиями использования территории
6	Газопровод-ввод в.д.	строительство	давлением до 1,2 МПа	К проектируемой блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, ст. Дзержинск ВСМ-2(393 км + 413 м) (ОПК-0-038)	2020-2027	не требуется установление зон с особыми условиями использования территории

Сведения о планируемых для размещения на территории городского округа г. Дзержинск объектах федерального назначения

Таблица 57

№ п/п	Назначение объекта	Наименование объекта	Основные характеристики объекта	Местоположение объекта	Срок реализации
1	Объекты трубопроводного транспорта	строительство ГРС «Горбатовка»	расчетную перспективную нагрузку определить проектом	городской округ г. Дзержинск	2022-2023
2	Объекты трубопроводного транспорта	строительство магистрального газопровода-отвода к проектируемой ГРС «Горбатовка»	будут определены на дальнейших стадиях проектирования	городской округ г. Дзержинск	2022-2025

Характеристика планируемых для размещения на территории городского округа г. Дзержинск магистральных газопроводов

Таблица 58

№ п/п	Наименование объекта	Год завершения работ	Местоположение объекта	Основные характеристики объекта	Основное назначение объекта	Транспортируемые вещества
1	Газопровод-отвод	2024 год	Нижегородская область, район Дзержинский, городской округ город Дзержинск	проектный среднегодовой объем транспортировки газа - 6,5 млрд. куб. метров; рабочее давление - 5,4 МПа, диаметр – 1000 мм; протяженность от точки врезки до ГРС - 5,43 км	газоснабжение потребителей г. Дзержинска, увеличение поставок газа на Сормовскую ТЭЦ и потребителям г. Нижнего Новгорода	природный газ

Газоснабжение перспективной застройки г. Дзержинска на первую очередь и расчетный срок решается от существующих газопроводов высокого, среднего и низкого давлений с устройством ГРП (ШРП) или подсоединением непосредственно к сетям низкого давления для 5-9 этажной застройки.

Система газоснабжения г. Дзержинска остается четырехступенчатая с давлением в газопроводах $P=1,2$ МПа, 0,6 МПа, 0,3 МПа и низкого давления и 7 ГРП высокого давления, от которых газ поступает в город.

Котельные предлагаемые в проекте в м.р. «Комсомольский» и м.р. «Западный-3», а также локальные котельные при объектах культурно-бытового назначения и одноэтажного строительства могут быть подключены к существующим газопроводам высокого, среднего и низкого давлений, в зависимости от места положения котельных относительно газопроводов, которое решается на последующих стадиях проектирования и согласования с газоснабжающими организациями.

Существующая кольцевая система высокого давления $P=1,2$ МПа (ГРС № 1 – ГРС г. Володарск) и 0,6 МПа (ГРС № 1 – ГРС № 2 «Дзержинская»), а также кольцевая система среднего и низкого давлений обеспечивает г. Дзержинск достаточно надежной системой газоснабжения.

5. Перечень мероприятий и целевых показателей

5.1. Перечень мероприятий и целевых показателей в области водоснабжения

5.1.1. Перечень основных мероприятий по развитию системы водоснабжения с разбивкой по годам.

План мероприятий по реконструкции и строительству объектов холодного (питьевого) водоснабжения с разбивкой по годам представлен в таблице 59.

Таблица 59

	Наименование мероприятия	Реализация мероприятий по годам					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Строительство объектов водоснабжения п.Пыра (водовода от второй нитки Тепловского водозабора до п.Пыра, водовода в п.Пыра, повысительной насосной станции и водонапорной башни в п.Пыра и др.)	+	+				
2	Реконструкция сетей водоснабжения и абонентских вводов рабочего посёлка Пыра		+	+	+	+	
3	Строительство второй нитки Тепловского водозабора	+	+	+	+		
4	Модернизация системы обеззараживания питьевой воды на производственной площадке по адресу: пр. Дзержинского, 43	+	+				
5	Реконструкция водопроводных сетей г.Дзержинска	+	+	+	+	+	+
6	Строительство водовода к жилому комплексу "Северные Ворота"	+					
7	Строительство котельных и системы газоснабжения для теплоснабжения городской производственной площадки	+	+	+			
8	Реконструкция сборного водовода ГВЗ	+	+	+			
9	Реконструкция фидера 603 II Этап	+					
10	Реконструкция ТВЗ	+	+	+	+	+	+
11	Строительство мастерских по обслуживанию аварийной спецтехники	+					
12	Строительство водопровода на промышленный парк "Дзержинск-Восточный" - переход под автодорогой	+					
13	Реконструкция насосной станции 2 подъема ПВОС	+	+	+	+	+	
14	Реконструкция сетей и сооружений производственной площадки н/с 3 подъёма	+	+	+	+	+	+
15	Мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных	+	+	+			

	Наименование мероприятия	Реализация мероприятий по годам					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026
	ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций						
1 6	Перекладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинск на трубопроводы из некорродирующего материала L=35357 м	+	+	+	+	+	+
1 7	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L=234343 м	+	+	+	+	+	+
1 8	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Горбатовка L=1700 м.		+	+			

5.1.2. Технические обоснования основных мероприятий по развитию водоснабжения

Для улучшения водоснабжения города необходима реконструкция систем подготовки воды с применением современных и эффективных методов очистки воды в соответствии с действующим санитарным законодательством. На ГВЗ выполнена реконструкция сети артезианских скважин с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное; на ТВЗ – произведена реконструкция декарбонизаторов, насосных станций первого подъема и здания вентиляторов. С целью обеспечения надежности водоснабжения городского округа город Дзержинск, а также прилегающих поселков предусмотрено строительство второй нитки Тепловского водозабора, строительство водовода к жилому комплексу «Северные ворота», строительство объектов водоснабжения сельского поселка Пыра.

Для повышения надежности услуг водоснабжения жителей верхних этажей многоквартирных домов повышенной этажности (9 этажей и выше) построены модульные станции повышения давления холодной воды.

Перечень основных мероприятий по реализации схем водоснабжения представлены в таблице 60.

Таблица 60

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Цели реализации мероприятия
1	2	3
1	Строительство объектов водоснабжения п.Пыра (водовода от второй нитки Тепловского водозабора до п.Пыра, водовода в п.Пыра, повысительной насосной станции и водонапорной башни в п.Пыра и др.)	Повышение надежности и качества водоснабжения п. Пыра, улучшение экологической обстановки в городе
2	Реконструкция сетей водоснабжения и абонентских вводов сельского посёлка Пыра	Повышение надежности и качества водоснабжения п. Пыра, улучшение экологической обстановки в городе
3	Строительство второй нитки Тепловского водозабора	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
4	Модернизация системы обеззараживания питьевой воды на производственной площадке по адресу: пр. Дзержинского, 43	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
5	Реконструкция водопроводных сетей г.Дзержинска	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
6	Строительство водовода к жилому комплексу "Северные Ворота"	Обеспечение надежности водоснабжения городского округа г. Дзержинск
7	Строительство котельных и системы газоснабжения для теплоснабжения городской	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической

	производственной площадки	обстановки в городе
8	Реконструкция сборного водовода ГВЗ	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
9	Реконструкция фидера 603 II Этап	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
10	Реконструкция ТВЗ	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
11	Строительство мастерских по обслуживанию аварийной спецтехники	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
12	Строительство водопровода на промышленный парк "Дзержинск-Восточный" - переход под автодорогой	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
13	Реконструкция насосной станции 2 подъема ПВОС	Обеспечение надежности водоснабжения городского округа г. Дзержинск
14	Реконструкция сетей и сооружений производственной площадки н/с 3 подъема	Обеспечение надежности водоснабжения городского округа г. Дзержинск
15	Мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций	Повышение надежности и качества водоснабжения производственных зон г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
16	Перекладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинск на трубопроводы из некорродирующего материала L=35357 м	Повышение надежности и качества горячего водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
17	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L=234343 м	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
18	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Горбатовка L=1700 м.	Повышение надежности и качества водоснабжения п. Горбатовка, улучшение экологической обстановки в поселке

5.1.3. Сведения о вновь строящихся, реконструируемых и предлагаемых к

выводу из эксплуатации объектах системы водоснабжения.

Для улучшения водоснабжения города Генеральным планом предусматривается реконструкция систем подготовки воды с применением современных и эффективных методов очистки воды в соответствии с действующим санитарным законодательством.

Перечень реконструируемых и вновь строящихся объектов перечислен в таблице 61.

Таблица 61

N	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Объемные показатели	Сроки реализация мероприятий
1	Строительство объектов водоснабжения п. Пыра (водовода от второй нитки Тепловского водозабора до п. Пыра, повысительной насосной станции и водонапорной башни в п. Пыра и др.)	шт	4	до 31.12.2022 г.
2	Реконструкция сетей водоснабжения и абонентских вводов рабочего поселка Пыра	км	2,7	до 31.12.2025 г.
3	Строительство второй нитки Тепловского водозабора	км	9,4	до 31.12.2024 г.
4	Модернизация системы обеззараживания питьевой воды на производственной площадке по адресу: пр. Дзержинского, 43	кг/сут	200	до 31.12.2022 г.
5	Реконструкция водопроводных сетей г. Дзержинска	км	12,2	до 31.12.2026 г.
6	Строительство водовода к ЖК «Северные ворота»	км	2,5	до 31.12.2021 г.
7	Строительство котельных и систем газоснабжения для теплоснабжения городской производственной площадки	шт	1	до 31.12.2023 г.
8	Реконструкция сборного водовода ГВЗ	км	2,2	до 31.12.2023 г.
9	Реконструкция фидера 603 II Этап			до 31.12.2022 г.
10	Реконструкция ТВЗ			до 31.12.2026 г.
11	Строительство мастерских по обслуживанию аварийной спецтехники			до 31.12.2021 г.
12	Строительство водопровода на промышленный парк «Дзержинск Восточный» - переход под автодорогой	км	9,2	до 31.12.2021 г.
13	Реконструкция насосной станции 2 подъема ПВОС			до 31.12.2025 г.
14	Реконструкция сетей и сооружений производственной			до 31.12.2026 г.

	площадки н/с 3 подъема			
15	Мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций			до 31.12.2023 г.
16	Перекладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинск на трубопроводы из некорродирующего материала L=35357 м	км	35,4	до 31.12.2026 г.
17	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L=234343 м	км	137,8	до 31.12.2026 г.
18	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Горбатовка L=1700 м.	км	1,7	до 31.12.2022 г.

Вывод из эксплуатации объектов системы водоснабжения на период до 2026 г. не предусматривается.

5.1.4. Описание вариантов маршрутов прохождения трубопроводов (трасс) по территории городского округа

Маршрут прохождения второго водовода от Тепловского водозабора до Насосной станции 3-го подъема Городского водозабора общей протяженностью более 17 км, в соответствии с проектом, проходит параллельно проложенному первому водоводу.

С целью обеспечения сельского поселка Пыра и Пырских дворики качественной питьевой водой предусматривается строительство водовода до указанных поселков. В соответствии с техническими условиями, выданными ОАО «Дзержинский Водоканал» и выполненному проекту, прокладывается водопровод от магистрального водовода диаметром 1000 мм, идущего от Тепловского водозабора ОАО «ДВК» до п. Пыра.

5.1.5. Рекомендации о месте размещения насосных станций, резервуаров, водонапорных башен.

Строительство насосных станций, резервуаров, водонапорных башен планируется на территории п. Пыра в рамках программы «Развитие систем водоснабжения и водоотведения в городах Российской Федерации».

5.1.6. Границы планируемых зон размещения объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения.

Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения п. Пыра предусматривается на следующих участках:

52:21:0000000:4626 - для строительства водовода;

52:21:0000000:4628 - для строительства водовода;
 52:21:0000159:1332 - для строительства водонапорной башни №1 с насосной станцией;
 52:21:0000161:936 - для строительства водонапорной башни №2 с насосной станцией.).

Строительство второй нитки Тепловского водозабора на участках:
 52:17:0060101:217, 52:21:0000057:474, 52:21:0000057:475, 52:21:0000000:5137,
 52:21:0000000:5201, 52:21:0000043:5778, 52:21:0000043:5779.

Строительство перехода второй нитки Тепловского водозабора под Федеральной автомобильной дорогой М-7 «Волга» на участках:

52:21:0000058:954, 52:21:0000023:1699, 52:21:0000000:5236,
 52:21:0000000:5237.

Реконструкция водопроводных сетей г. Дзержинска на участках:

52:21:0000000:5171	52:21:0000000:5193
52:21:0000000:5164	52:21:0000000:5168
52:21:0000000:5165	52:21:0000109:10605
52:21:0000000:5170	52:21:0000000:5203
52:21:0000000:5158	52:21:0000001:828
52:21:0000088:1105	52:21:0000000:5205
52:21:0000000:5160	52:21:0000126:3632
52:21:0000044:5879	52:21:0000000:5169
52:21:0000000:5166	52:21:0000126:3630
52:21:0000000:5163	52:21:0000126:3631
52:21:0000000:5159	52:21:0000001:826
52:21:0000000:5225	52:21:0000001:827
52:21:0000263:1424	52:21:0000000:5167
52:21:0000121:3429	52:21:0000075:1635
52:21:0000122:2350	

5.1.7. Организация и обеспечение централизованного водоснабжения на территориях, где оно отсутствует.

Организация и обеспечение централизованного водоснабжения на территории поселков: Гнилицкие Дворики, Лесная Поляна, Северный, Строителей, Гавриловка не планируется.

5.1.8. Сокращение потерь воды при ее транспортировке.

Сокращение потерь воды при ее транспортировке будет достигаться реконструкцией и капитальным ремонтом существующих сетей водоснабжения.

5.1.9. Выполнение мероприятий, направленных на обеспечение соответствия качества питьевой воды, горячей воды

Для улучшения водоснабжения города Генеральным планом предусматривается реконструкция систем подготовки воды с применением современных и эффективных методов очистки воды в соответствии с действующим санитарным законодательством.

С целью повышения надежности водоснабжения города предусматривается реконструкция декарбонизаторов, скорых фильтров, насосных станций первого

подъема и здания вентиляторов.

5.1.10. Целевые показатели развития централизованных систем водоснабжения

Целевые показатели деятельности в сфере водоснабжения представлены в таблице 62.

Таблица 62

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм. .	Плановые показатели					
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели качества питьевой воды							
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям	%	0,62	0,60	0,58	0,56	0,54	0,52
1.	- количество проб питьевой воды не соответствующих установленным требованиям	ед.	63	61	59	57	55	53
	- общее количество отобранных проб	ед.	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200
1.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям	%	11,4	11,3	11,3	11,2	11,2	11,2
2.	- количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям	ед.	475	473	471	469	467	465
	- общее количество отобранных проб	ед.	4 170	4 170	4 170	4 170	4 170	4 170
2	Надежность (бесперебойность) централизованных систем водоснабжения	ед/к м	0,52	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46
2.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы ХВС	ед.	230	226	222	232	226	221
2.	Протяженность водопроводной сети	км.	446,0	453,9	453,9	478,2	478,2	478,2
3.	Показатели энергетической эффективности							

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке (%)	%	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
	- общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб. м	18 335,0	18 199,4	18 199,4	18 199,4	18 199,4	18 199,4
	-объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	4 583,8	4 549,8	4 549,8	4 549,8	4 549,8	4 549,8
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	- общее количество электрической энергии, потребляемой в процессе подготовки питьевой воды	кВт. ч	6 387 052	6 346 356	6 346 356	6 346 356	6 346 356	6 346 356
	-общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м	18 692 455	18 556 784	18 556 784	18 556 784	18 556 784	18 556 784
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт*ч/куб. м	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	- общее количество электрической энергии, потребляемой в процессе транспортировки	кВт. ч	6 361 106	6 334 682	6 334 682	6 334 682	6 334 682	6 334 682
	-общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м	17 990 063	17 897 814	17 897 814	17 897 814	17 897 814	17 897 814
4	Качество обслуживания абонентов	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5	Соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности-улучшение качества воды	млн .руб /ед	0,013	0,012	0,019	0,060	0,007	0,004
	- общая стоимость мероприятий	млн .руб	6,733	6,227	9,898	31,351	3,698	2,000

		/ед						
	- количество проб питьевой воды не соответствующих установленным требованиям	ед	538	534	530	526	522	518

5.2. Теплоснабжение

Организация централизованного теплоснабжения для существующей и перспективной застройки (в большинстве своем) планируется в зонах действия уже введённых в эксплуатацию источников тепловой энергии.

Необходимым условием организации централизованного теплоснабжения потребителей в зоне действия ТЭЦ является возможность подключения новых площадок строительства к существующим тепловым сетям. При этом учитываются:

отдалённость тепловых сетей от перспективных площадок строительства и, как следствие, экономическая целесообразность подключения;

гидравлические режимы работы тепловой сети, т.е. достаточная пропускная способность существующей тепловой сети для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки новых потребителей.

Поскольку ТЭЦ имеет развитую схему тепловых сетей, то подключение перспективных площадок строительства к существующим тепловым сетям не потребует существенных капитальных затрат на строительство новых трубопроводов.

Существующие тепловые сети от ТЭЦ в целом имеют достаточную пропускную способность для обеспечения надёжного теплоснабжения всех потребителей станции.

На части перспективных площадок строительства планируется строительство блочно-модульных котельных, для подключения группы многоквартирных жилых домов, а также подключение ряда объектов строительства от индивидуальных газовых котлов.

5.2.1. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

С целью повышения эффективности работы источников тепловой энергии запланированы следующие мероприятия:

По реконструкции вспомогательного оборудования Дзер-жинской ТЭЦ:

1. Техперевооружение общестанционных сетевых трубопроводов с установкой дополнительной отключающей арматуры.

2. Техперевооружение с установкой водогрейного котла производительностью 34,4 Гкал/ч.

3. Техническое перевооружение установки сырой воды с заменой НСВ на меньшую производительность с организацией ЧРП.

4. Техперевооружение с установкой приборов контроля и средств автоматизации деаэратора подпитки теплосети №3.

5. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов греющего пара 1,2 - 2,5 ата на бойлерной установке ст. № 5.

6. Мероприятия направленные на улучшение экологической обстановки.

Для основного оборудования, наработка которого превысит индивидуальный ресурс в период 2021 - 2034 годы, рекомендуется провести мероприятия по его продлению.

В 2022г. ООО «Нижегородтеплогаз» в рамках реализации инвестиционной программы планирует произвести техническое двух котельных.

Это связано с изношенностью оборудования, а также с необходимостью покрывать перспективную нагрузку потребителей.

Техническое перевооружение – комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей объектов или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства,

модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным (Налоговый кодекс РФ, ст.257).

Объекты реализации инвестиционной программы приведены в таблице 63

Таблица 63

№ п/п	Наименование объекта централизованного теплоснабжения	Адрес объекта	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения тех. перевооружения	% износа объектов на начало реконструкции	Установленная мощность до реализации ИП, МВт	Установленная мощность после реализации ИП, МВт
1	Котельная № 55	ул. Строителей, 15б	1974	2022	80	8,0	5,0
2	Котельная № 58	бул. Химиков, 3а	1973	2022	80	8,3	7,0

5.2.2. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Ввод новых, реконструкция или модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагается.

5.2.3. Предложение организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- ☐ значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- ☐ малой подключаемой нагрузки;
- ☐ отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе.

Генеральным планом города Дзержинска предусмотрена застройка малоэтажными и индивидуальными жилыми домами, находящимися на значительном удалении от существующих источников централизованного теплоснабжения. Для данного типа застройки рекомендуется предусматривать индивидуальные теплогенерирующие установки по следующим причинам:

- низкая плотность нагрузок в зонах смешанного теплоснабжения индивидуальных домов приводит к необходимости прокладки трубопроводов тепловых сетей большой протяженности, но малых диаметров, что затрудняет наладку таких ответвлений и увеличивает удельные тепловые потери;
- единичная нагрузка таких потребителей не превышает 0,02 Гкал/ч, а следовательно, установка приборов учета тепловой энергии для таких потребителей не является обязательной;
- сочетание малой договорной нагрузки в совокупности с отсутствием приборов учета и малой плотностью нагрузок создает определенные трудности в теплоснабжении данной категории потребителей.

В период 2021-2023 гг. Администрацией г. Дзержинска предусмотрены мероприятия по переводу тепловой энергии по ул. Матросова 1-я линия, Матросова 2-я линия, Матросова 3-я линия, ул. Народная, ул. Революции с централизованного

теплоснабжения на индивидуальное теплоснабжение с выводом из эксплуатации сетей теплоснабжения.

Объекты, которые необходимо перевести на индивидуальное теплоснабжение представлены в таблице 64.

Таблица 64

№ п/п	Наименование потребителя	Назначение	Расчетная тепловая нагрузка Гкал/ч	№ котельной
1	Революции, д.35	жилой дом	0,0113	22
2	Революции, д.25	жилой дом	0,0151	22
3	Народная, д.32	жилой дом	0,0161	22
4	Народная, д.30-1	жилой дом	0,0108	22
5	Народная, д.24	жилой дом	0,0093	22
6	Матросова, (3-я линия) д.7-1	жилой дом	0,0101	22
7	Матросова, (3-я линия) д.13-1	жилой дом	0,0205	22
8	Матросова, (3-я линия) д.10-2	жилой дом	0,0078	22
9	Матросова, (3-я линия) д.10-1	жилой дом	0,0078	22
10	Матросова, (2-я линия) д.9	жилой дом	0,0062	22
11	Матросова, (2-я линия) д.7-1	жилой дом	0,0096	22
12	Матросова, (2-я линия) д.6	жилой дом	0,0094	22
13	Матросова, (2-я линия) д.5	жилой дом	0,0096	22
14	Матросова, (2-я линия) д.4	жилой дом	0,0124	22
15	Матросова, (2-я линия) д.12	жилой дом	0,01	22
16	Матросова, (2-я линия) д.11	жилой дом	0,0122	22
17	Матросова, (1-я линия) д.9-1	жилой дом	0,0082	22
18	Матросова, (1-я линия) д.13-1	жилой дом	0,0083	22
19	Матросова, (1-я линия) д.1-1	жилой дом	0,0107	22
20	Матросова, д.51-1	жилой дом	0,0102	22
21	Жилые дома по адресам: ул. 4 линия, 1, 3, 5, 7,	жилые дома	0,118	64Н

После отключения потребителей тепловой энергии от централизованного теплоснабжения, им будут установлены индивидуальные газовые котлы.

5.2.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Генеральным планом предусматривается возведение крупных новых микрорайонов на неосвоенных территориях в городской черте:

- 1) микрорайон «Комсомольский»;
- 2) микрорайон «Западный-3»;
- 3) микрорайон «Западный-2»;
- 4) выборочное строительство в г. Дзержинске.

Индивидуальное жилищное строительство предусматривается в ЖК «Северные ворота» вдоль Северного шоссе, в районе просп. Свердлова, в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка и на территории Дачный г. Дзержинска.

Основные технические характеристики тепловых сетей, планируемых к строительству для подключения потребителей тепловой энергии в данной перспективной зоне теплоснабжения, приведены в таблице 65.

Таблица 65

№ п/п	Потребитель	Условный диаметр, мм	Длина в 2-трубном исч., м	Материальная характеристика, м2	Год прокладки	Перспективная зона теплоснабжения	Источник теплоснабжения	Тип прокладки
1	Микрорайон «Комсомольский»	150	110	33	2022	1	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
2		100	100	20	2022	1	ДТЭЦ	
3		100	100	20	2023	1	ДТЭЦ	
4		100	100	20	2024	1	ДТЭЦ	
5		200	500	200	2025	1	ДТЭЦ	
6		100	300	60	2026-2030	1	ДТЭЦ	
7		100	500	100	2031-2034	1	ДТЭЦ	
8	Школы № 2	200	500	200	2021	1	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
9	в микрорайоне «Комсомольский»	200	550	220	2021	1	ДТЭЦ	
10	Детского сада и Регионального центра спортивной подготовки	200	80	40	2022	1	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
11	Микрорайон «Западный 3»	150	80	24	2021	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
12		150	100	30	2022	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
13		50	100	10	2022	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
14		300	150	90	2023	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
15		125	150	38	2024	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
16		400	300	240	2025	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
17		200	100	40	2025	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
18		100	100	20	2025	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
19		80	100	16	2025	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная

№ п/п	Потребитель	Условный диаметр, мм	Длина в 2-трубном исч., м	Материальная характеристика, м2	Год прокладки	Перспективная зона теплоснабжения	Источник теплоснабжения	Тип прокладки
								ная, ППМ
20		100	200	40	2030	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
21		80	150	24	2030	2	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
22	Западный 2	100	200	40	2025	3	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
23		80	100	16	2025	3	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
24	Жилой многоквартирный дом	150	20	6	2021	7	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
25	Жилой многоквартирный дом	150	120	36	2020	9	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
26		80	150	24	2020	9	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
27		70	30	4	2021	9	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ
28	Городской суд по улице Гайдара	150	50	15	2020	10	Котельная №23	Подземная бесканальная, ППМ
29	Административное здание	70	30	4	2020	17	ДТЭЦ	Подземная бесканальная, ППМ

5.2.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

5.3. Водоотведение

5.3.1. План мероприятий по реконструкции и строительству объектов водоотведения

План мероприятий по реконструкции и строительству объектов водоотведения с разбивкой по годам представлен в таблице 66.

Таблица 66

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Ед. изм.	Цели реализации мероприятия	Реализация мероприятий по годам.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	10	11	12	13	14	15
1	Реконструкция РОС		Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное	+	+	+	+	+	+
2	Строительство КНС-101/3		Повышение надежности перекачки сточных вод. Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное	+	+	+	+	+	+
3	Строительство канализационного коллектора от КНС №2 до ул. Пушкинская		Перекачка стоков от п. Решетиха, п. Пушкино и п. Бабушкино	+					
4	Реконструкция канализационных сетей г. Дзержинска		Перекладка аварийных канализационных коллекторов	+	+	+	+	+	+
5	Строительство главного канализационного коллектора		Перекладка аварийных канализационных коллекторов	+	+	+	+	+	+
6	Реконструкция коллекторов очищенных стоков		Перекладка аварийных канализационных коллекторов	+	+	+	+	+	+
7	Реконструкция системы водоотведения п. Горбатовка		Перекладка аварийных канализационных коллекторов	+	+	+	+	+	
8	Строительство канализационного		Обеспечение водоотведения от предприятий	+	+	+	+		

	коллектора от промышленного парка «Дзержинск-Восточный»		промышленного парка						
9	Мероприятия по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций			+	+	+			
10	Модернизация насосного оборудования КНС 101/1			+					
11	Реконструкция канализационных сетей поселка Пыра		Перекладка аварийных канализационных коллекторов	+	+	+			
12	Реконструкция КНС №2		Повышение надежности перекачки сточных вод. Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное	+	+				
13	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей г. Дзержинск L=437,164 км.		Перекладка аварийных канализационных коллекторов		+	+	+	+	+

14	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Пыра L=18,0 км		Перекладка аварийных канализационных коллекторов		+	+	+	+	+
15	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Горбатовка L=13,2 км		Перекладка аварийных канализационных коллекторов		+	+	+	+	+

5.3.2. Технические обоснования основных мероприятий по реализации схем водоотведения.

Анализ мощности РОС показывает, что существующие сооружения обеспечивают прием и очистку стоков в установленной мощности на всю перспективу с проведением необходимых работ по реконструкции.

С целью обеспечения экологической безопасности принимаемых стоков за счет качественной очистки на РОС и улучшения технических характеристик оборудования, а так же повышения долговечности работы оборудования инвестиционная программа предусматривает реконструкцию очистных сооружений со строительством нового участка механической очистки и реконструкцией насосных станций корп. №№ 138, 150, 151, корпуса 157.

Для повышения надежности очистки хозяйственно-бытовых и промышленных сточных вод инвестиционной программой предусматривается реконструкция вторичных радиальных отстойников и строительство воздуходувной станции с установкой воздуходувных агрегатов (нагнетателей).

Для оптимизации ведения оперативного контроля и управления системы очистки хоз-бытовых стоков планируется создание автоматизированной системы управления работой РОС.

Для повышения надежности водоотведения необходимо строительство главной КНС и перекладка подводящего коллектора (главного коллектора). Главная КНС 101 и подводящий коллектор построен в 1967г. и имеют на настоящее время 100% износ. Проектом строительства КНС 101/3 предусматривается внедрение новых насосных агрегатов, позволяющих повысить надежность водоотведения и снизить потребление электроэнергии.

В рамках реализации проекта по строительству главного канализационного коллектора г. Дзержинска (от пр. Свердлова до точки подключения к коллекторам К1 №1 и К1 №3 в районе КНС 101 протяженностью 11,4 км) предусматриваются мероприятия по строительству участка самотечного канализационного коллекторов Ду 600-1000 мм от д.78а по пр. Свердлова до ул. Автомобильной, реконструкцию участка самотечного коллектора Ду 1000-1500 мм по ул. Автомобильной, строительство участка самотечного коллектора Ду 1400 мм от ул.Автомобильной до КНС 101/3, строительство участка напорных коллекторов Ду 1000 мм от КНС 101/3 до точки подключения к коллекторам К1 №1 и К1 №3.

Проект строительства КНС 101/3 включает в себя:

1. Строительство нового здания КНС-101/3 с установкой насосных агрегатов с частотным управлением электродвигателями.
2. Строительство сооружений механической очистки сточных вод.

5.3.3. Сведения о вновь строящихся, реконструируемых и предлагаемых к выводу из эксплуатации объектах централизованной системы водоотведения.

Для улучшения водоотведения города Генеральным планом предусматривается реконструкция систем очистки сточных вод с применением современных и эффективных методов очистки воды в соответствии с действующим санитарным законодательством.

Перечень реконструируемых и вновь строящихся объектов отражен в таблице 67.

Таблица 67

№	Наименование мероприятия	Ед.изм	Объемные показатели	Сроки реализация
---	--------------------------	--------	---------------------	------------------

				мероприятий
1	Реконструкция РОС	шт.	1	до 31.12.2032 г.
2	Строительство КНС 101/3	шт.	1	до 31.12.2028 г.
3	Строительство канализационного коллектора от КНС №2 до ул. Пушкинская	км	0,87	до 31.12.2021 г.
4	Реконструкция канализационных сетей г. Дзержинска	км	22,5	до 31.12.2032 г.
5	Строительство главного канализационного коллектора	км	11,4	до 31.12.2032 г.
6	Реконструкция коллекторов очищенных стоков	км	16,8	до 31.12.2032 г.
7	Реконструкция системы водоотведения п. Горбатовка	шт.	1	до 31.12.2025 г.
8	Строительство канализационного коллектора от промышленного парка «Дзержинск-Восточный»	км	7,0	до 31.12.2024 г.
9	Мероприятия по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций	шт.	1	до 31.12.2023 г.
10	Модернизация насосного оборудования КНС 101/1	шт.	2	до 31.12.2021 г.
11	Реконструкция канализационных сетей поселка Пыра	км	0,6	до 31.12.2023 г.
12	Реконструкция КНС №2	шт.	1	до 31.12.2022 г.
13	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей г. Дзержинск	км	437,164	до 31.12.2026 г.
14	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Пыра	км	18,0	до 31.12.2026 г.
15	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Горбатовка	км	13,2	до 31.12.2026 г.

Перечень объектов централизованных систем водоотведения, планируемых к выводу из эксплуатации:

1. Участок канализационной самотечной сети $\text{dy } 600 \text{ мм}$ от КК-6м-229 до КНС №1 объекта «Канализационные сети и выпуски г. Дзержинска» (Литер Г, реестровый № 9822).
2. Участок канализационной напорной сети $\text{dy } 500 \text{ мм}$ от КНС №1 до КК-20-1а объекта «Канализационные сети и выпуски г. Дзержинска» (Литер Г, реестровый № 9822).
3. Участок канализационной напорной сети $\text{dy } 400 \text{ мм}$ от КНС №2 до КНС №1 (объект имеет признаки бесхозного).
4. Участок канализационной самотечной сети $\text{dy } 1000 \text{ мм}$ от КК-20-1 до КК-4г-20к

объекта «Канализационные сети и
реестровый № 9822);

выпуски г. Дзержинска» (Литер Г,

5. Участок канализационной самотечной сети $\text{dy } 800 \text{ мм}$ от КК-2м-27 до КК-2м-11 объекта «Канализационные сети и выпуски г. Дзержинска» (Литер Г, реестровый № 9822);

6. Участок канализационной самотечной сети $\text{dy } 600 \text{ мм}$ от КК-2м-30 до КК-2м-27 объекта «Канализационные сети и выпуски г. Дзержинска» (Литер Г, реестровый № 9822);

7. Участок канализационной самотечной сети $\text{dy } 1000\text{-}1200 \text{ мм}$ от КК-4г-20к до КК-8-14 объекта «Канализационные сети и выпуски г. Дзержинска» (Литер Г, реестровый № 9822).

8. Канализационная насосная станция КНС№1 (объект «Нежилое отдельно стоящее здание насосной станции», Литер К1, (реестровый № 2741).

5.3.4. Описание вариантов маршрутов прохождения трубопроводов (трасс) по территории поселения, городского округа, расположения намечаемых площадок под строительство сооружений водоотведения и их обоснование.

В связи со строительством промышленной площадки «Дзержинск-Восточный» в Нижегородской области в промышленной зоне города Дзержинска для целей водоотведения будут построены самотечный и напорный коллекторы с канализационной насосной станцией.

Самотечный трубопровод $\text{Ø}250 \text{ мм}$ из труб Прага протяженностью 409 м. проходит вдоль инвест. площадок: ООО «Волжский погрузчик», ООО «Данфос», ООО «Нижегородский цинк», ООО «Ланксесс», ООО «А. Раймонд РУС», ООО «Центр сервис».

Далее стоки поступают в проектируемую комплектную канализационную станцию ITT FLYGT из стеклопластика наружным диаметром $D = 2,2 \text{ м}$, высотой $H_k = 5,9 \text{ м}$, массой корпуса $P_k = 1550 \text{ кг}$.

Напорная канализация запроектирована из напорных полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 по ГОСТ 18599-2001 $\text{Ø}315 \text{ мм}$, протяженностью 10228 м. Количество стоков составляет -200 м³/час.

Проектом разработан напорный трубопровод канализации от проектируемого района застройки промышленного парка «Дзержинск-Восточный» (от КНС-1 у границ ОАО «Пластик»), на участке 421 км ПК7+75 перегона Доскино-Игумново Горьковской железной дороги –филиала ОАО «РЖД» коллектор пересекает полотно железной дороги, после угла поворота Уг.5 трубопровод проходит вдоль границ ОАО «Синтез» до приемной камеры Районных очистных сооружений (земельный участок ОАО «ДВК»).

Предусматривается строительство главного канализационного коллектора в г.о.г. Дзержинск. В соответствии с «Актом технического обследования централизованной системы водоотведения г. Дзержинска, в которую входят канализационные сети, канализационные насосные станции, комплекс сооружений очистки сточных вод города в границах сетей водоотведения, находящихся в муниципальной собственности (кроме сетей, расположенных на территории рабочего поселка Горбатовка, а также сетей водоотведения промпредприятий)», а так же технического задания в проект строительства и реконструкции главного канализационного коллектора г. Дзержинска включены 6 участков:

Участок 1, проходящий от существующей канализационной камеры КК-14-72 (1а_{сущ.}) от пр. Свердлова д.78а в южном направлении по проспекту Свердлова до проектируемого канализационного колодца 12 (см. л.1.3, ш. 1.06/18-ТКР) у д. 92 по пр. Свердлова.

Участок 2 является продолжением участка 1 и проходит по ул. Пушкинской в восточном направлении от проектируемого канализационного колодца 12 (см. л.1.3,

ш. 1.06/18-ТКР) у д. 92 по пр. Свердлова до ул. Удриса 11В, до колодца 27, предусмотренного в рамках проекта ш. 655-2016, разработанного ЗАО «Прозрачные ключи» по объекту: «Строительство главного канализационного коллектора. I очередь (участок от ул. Удриса д.11 “В” до ул. Терешковой, д.4).

Участки 1 и 2 запроектированы на месте размещения недействующих трамвайных путей маршрута №4 по ул. Терешковой.

Участок 3 проходит от существующей канализационной камеры КК-8-15 у д.2, пл. Привокзальная по ул. Автомобильной до существующей канализационной камеры КК-1в-948г у д. 86а, ул. Октябрьская. На участке 3 предусмотрена реконструкция существующего канализационного коллектора диаметром 1200 и 1500 мм, методом санации трубопровода ПЭ трубами Спиролайн диаметром 1000 и 1200 мм.

Участок 4 проектируется от существующей канализационной камеры КК-1в-948д (после перехода через железную дорогу) от пер. Гипсовый 5б до шоссе Речное 6 в лоток 1, канала для стоков, проектируемой КНС 101/3, согласно проекта ш.726-2016, разработанный ЗАО «Прозрачные ключи» в юго-восточной части г. Дзержинска.

Участок 5 проектируется в двухтрубном исполнении, работающем в напорном режиме от шоссе Речное 6 (от проектируемой КНС 101/3) до шоссе Речное 31 (до точки подключения к коллекторам К1 №1 и К1 №3) в юго-восточной части г. Дзержинска.

Участок 6 по площади Привокзальной.

Направление трасс участков главного канализационного коллектора г. Дзержинска Нижегородской области выбрано исходя из местных условий: насыщенности подземных коммуникаций, стесненности условий.

Трассы проектируемых участков проложены в границах существующих красных линий с учетом сохранности существующих инженерных коммуникаций.

5.3.5. Границы планируемых зон размещения объектов централизованной системы водоотведения.

В рамках создания централизованной системы водоотведения на территории промышленного парка «Дзержинск-Восточный» предусматривается строительство канализационной насосной станции (КНС).

КНС размещается на земельном участке с кадастровым номером 52:21:0000002:122 у границ ООО «Волжский погрузчик».

Также, предусматривается строительство канализационной насосной станции КНС 101/3, перекачивающей хозяйственно-бытовые стоки города на районные очистные сооружения. КНС размещается на земельном участке с кадастровым номером 52:21:0000031:1417.

5.3.6. Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения.

Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения представлены в таблице 68.

Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.						
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	9	10	11	12	13	14
1	Показатели качества очистки сточных вод							
1.1.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов	%	10,1	9,9	9,7	9,5	9,3	9,1
	- количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	716	702	688	674	661	648
	- общее количество проб сточных вод	ед.	7 102	7 102	7 102	7 102	7 102	7 102
2	Надежность (бесперебойность) централизованных систем водоотведения	ед/км	3,62	3,60	3,58	3,57	3,56	3,55
2.1.	Количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	2072	2062	2051	2071	2065	2059
2.2.	Протяженность канализационных сетей	км.	584,044	587,244	594,244	602,051	602,051	602,051
3.	Показатели энергетической эффективности							
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт*ч/ куб.м	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375

	- общее количество электрической энергии, потребляемой в процессе очистки сточных вод	кВт.ч	5 935 867	5 878 443	5 878 443	5 878 443	5 878 443	5 878 443
	-общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	15 828 980	15 681 173	15 681 173	15 681 173	15 681 173	15 681 173
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе транспортировки сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	- общее количество электрической энергии, потребляемой в процессе транспортировки сточных вод	кВт.ч	5 999 184	5 947 473	5 947 473	5 947 473	5 947 473	5 947 473
	-общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	15 828 980	15 681 173	15 681 173	15 681 173	15 681 173	15 681 173
4	Качество обслуживания абонентов	%	100	100	100	100	100	100
5	Соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности-улучшение качества очистки сточных вод	млн.ру б/ед	0,000	0,008	0,004	0,000	0,000	0,000
	- общая стоимость мероприятий	млн.ру б.	0,000	5,944	3,000	0	0	0
	- количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед	716	702	688	674	661	648

5.4. Расчет индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях (далее - предельные индексы), утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации). В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, предельные индексы утверждаются по согласованию с представительными органами муниципальных образований.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 октября 2021 г. № 3073-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2022 год. По Нижегородской области средний индекс на второе полугодие 2022 г. составляет 4,4 процентов.

Предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 - 2023 годы утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 ноября 2018 г. № 2490-р.

В соответствии с указанными выше документами Указом Губернатора Нижегородской области от 09 декабря 2021 года №234 утверждены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Нижегородской области на 2022 год. На территории городского округа город Дзержинск величина предельного (максимального) индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги с 01.07.2022 по 31.12.2022, установлена в размере 4,4%. Показатели, обосновывающие величину установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на территории городского округа город Дзержинск Нижегородской области на 2022 год показаны в таблице 69.

Таблица 69

Наименование муниципального образования	Величина предельного (максимального) индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, %	Тип благоустройства, которому соответствует значение предельного индекса	Набор коммунальных услуг по данному типу благоустройства	Размер и темпы изменения тарифов на коммунальные услуги				Объемы и (или) нормативы потребления коммунальных услуг
				с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022		
				размер тарифа	рост к декабрю 2021, %	размер тарифа	рост к декабрю 2021, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
городской округ город Дзержинск	4,4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, отоплением, электроснабжением, оборудованные газовыми плитами	Водоснабжение	49,19	0	51,31	4,3	5,724
			Горячее водоснабжение	191,48	0	199,71	4,3	3,411
			Водоотведение	32,22	0	33,61	4,3	9,135
			Отопление (центральное)	2 672,00	0	2 786,90	4,3	0,0178
			Электроснабжение	3,98	0	4,12	3,5	50
			Газоснабжение	6,24995	0	6,58	3,0	11
			Обращение с ТКО	659,61	0	687,97	4,3	0,0083

5.5. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа

5.5.1. Экологические аспекты мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения

5.5.1.1. На водный бассейн предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод.

Проектом реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения предусматриваются мероприятия по утилизации промывных вод с целью исключения негативного воздействия на водный бассейн.

5.5.1.2. На окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и др.).

Участки по хлорированию воды Тепловского водозабора и на территории насосной станции третьего подъема не затрагиваются реконструкцией.

5.5.2. Оценка воздействия источников тепловой энергии на окружающую среду

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 №47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 160.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,9 °С.

5.5.2.1. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Дзержинска приведены в таблицах 70 - 74.

Таблица 70

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO ₂), мг/м ³						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030 2031 - 2034

[illegible]

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO ₂), мг/м ³							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2034
41	Котельная № 57	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
42	Котельная № 58	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
43	Котельная № 59	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
МУП «ДзержинскЭнерго»									
44	Котельная № 3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
45	Котельная № 7	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
46	Котельная № 9	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
47	Котельная № 11	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
48	Котельная № 14	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
49	Котельная № 21	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
54	Котельная пос. Петряевка	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
57	Котельная пос. Горбатовка	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
58	Котельная пос. Гавриловка	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
63	Котельная ПВОС	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
МП ЖКХ «Планета»									
64	Котельная пос. Пыра	0,067	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ООО «Дзержинсктеплогаз»									
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,014	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,015	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,012	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
ГБУ санаторий «Пушкино»									
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
АО «НОКК»									
69	Котельная АО «НОКК»	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Таблица 71

№ п/	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м ³
---------	--	---

п		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"									
1	Дзержинская ТЭЦ	0,007 3	0,007 5	0,007 4	0,007 4	0,007 4	0,007 4	0,007 4	0,007 4
Восточный ТСР									
1	Котельная № 1Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
2	Котельная № 15	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3	Котельная № 20	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Котельная № 23	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Котельная № 26Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6	Котельная № 28	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7	Котельная № 29Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Котельная № 35	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Котельная № 38Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
10	Котельная № 40	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
11	Котельная № 42	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
12	Котельная № 43Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
13	Котельная № 44Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
14	Котельная № 47Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
15	Котельная № 48Н	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
16	Котельная № 60Н	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
17	Котельная № 61	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
18	Котельная № 62	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
19	Котельная № 64Н	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Западный ТСР									
20	Котельная № 8	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
21	Котельная № 13	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
22	Котельная № 22	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
23	Котельная № 25	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
24	Котельная № 27	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
25	Котельная № 31	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
26	Котельная № 32	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
27	Котельная № 33	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
28	Котельная № 34	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
29	Котельная № 36	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
30	Котельная № 37	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
31	Котельная № 45	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
32	Котельная № 46	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
33	Котельная № 49	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
34	Котельная № 50	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
35	Котельная № 51	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
36	Котельная № 52	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
37	Котельная № 53	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
38	Котельная № 54	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
39	Котельная № 55	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
40	Котельная № 56	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
41	Котельная № 57	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
42	Котельная № 58	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
43	Котельная № 59	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м³							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2034
МУП «ДзержинскЭнерго»									
44	Котельная № 3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
45	Котельная № 7	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
46	Котельная № 9	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
47	Котельная № 11	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
48	Котельная № 14	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
49	Котельная № 21	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54	Котельная пос. Петряевка	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
57	Котельная пос. Горбатовка	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
58	Котельная пос. Гавриловка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
63	Котельная ПВОС	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
МП ЖКХ «Планета»									
64	Котельная пос. Пыра	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
ООО «Дзержинсктеплогаз»									
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
ГБУ санаторий «Пушкино»									
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
АО «НОКК»									
69	Котельная АО «НОКК»	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Таблица 72

№ п/	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO ₂), мг/м ³
---------	--	--

п		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"									
1	Дзержинская ТЭЦ	0,2162	0,2162	0,2162	0,2162	0,2162	0,2162	0,2162	0,2162
Восточный ТСР									
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР									
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO ₂), мг/м ³							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2034
МУП «ДзержинскЭнерго»									
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная ПВОС	-	-	-	-	-	-	-	-
МП ЖКХ «Планета»									
64	Котельная пос. Пыра	0,042	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
ООО «Дзержинсктеплогаз»									
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»									
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»									
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 73

№ п/	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м ³
---------	--	--

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м ³							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2034
		6	6	6	6	6	6	6	6
АО «НОКК»									
69	Котельная АО «НОКК»	0,000 5	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6

Таблица 74

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁶ *мг/м ³]							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"									
1	Дзержинская ТЭЦ	0,003 2	0,003 2	0,003 2	0,003 2	0,003 2	0,003 2	0,003 2	0,003 2
Восточный ТСР									
1	Котельная № 1Н	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5
2	Котельная № 15	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7
3	Котельная № 20	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5
4	Котельная № 23	0,000 7	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9
5	Котельная № 26Н	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6
6	Котельная № 28	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8
7	Котельная № 29Н	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7
8	Котельная № 35	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7
9	Котельная № 38Н	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6
10	Котельная № 40	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6
11	Котельная № 42	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6	0,000 6
12	Котельная № 43Н	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7
13	Котельная № 44Н	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8
14	Котельная № 47Н	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7
15	Котельная № 48Н	0,000 4	0,000 4	0,000 4	0,000 4	0,000 4	0,000 4	0,000 4	0,000 4
16	Котельная № 60Н	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁶ *мг/м ³]							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2034
		5	6	6	6	6	6	6	6
МП ЖКХ «Планета»									
64	Котельная пос. Пыра	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8
ООО «Дзержинсктеплогаз»									
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9	0,000 9
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7	0,000 7
ГБУ санаторий «Пушкино»									
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8
АО «НОКК»									
69	Котельная АО «НОКК»	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8	0,000 8

Анализ данных, приведённых в таблицах 70 – 74 показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Дзержинска в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 74 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 75

Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая ПДК, мг/м ³
Диоксид серы	0,5
Оксид углерода	3
Диоксид азота	0,85
Оксид азота	0,085

При строительстве новых объектов инженерной инфраструктуры системы теплоснабжения должно быть предусмотрено соблюдение требований экологического законодательства Российской Федерации.

5.5.3. Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов централизованной системы водоотведения

Генеральным планом предусматривается:

- 1) реконструкция районных очистных сооружений;
- 2) выполнение комплекса технических и природоохранных мероприятий по ликвидации сброса неочищенных и недостаточно-очищенных сточных вод промышленных предприятий в р.Оку и р.Пыру.

С целью обеспечения экологической безопасности принимаемых стоков за счет качественной очистки на РОС и улучшения технических характеристик

оборудования, а так же повышение долговечности работы оборудования инвестиционная программа предусматривает реконструкцию насосных станций корп. №№ 108,115,117,123/2,125,131,138,150 и сооружений механической очистки хозяйственных стоков.

На РОС применяются следующие сооружения по обработке осадка: илоуплотнители 1-й ступени, илоуплотнители 2-й ступени, илонакопитель промстоков, илонакопитель общего потока и иловые площадки.

Илоуплотнители представляют собой радиальные отстойники, оборудованные илососами и предназначенные для уплотнения избыточного ила 1-й и 2-й ступени биологической очистки. В илоуплотнителях происходит разделение иловой смеси на осветленную воду и уплотненный ил. Уплотненный ил самотеком поступает в резервуар уплотненного ила насосной станции поз.131, откуда насосами перекачивается в илонакопитель поз.144/1. Осветленная иловая вода из илонакопителей самотеком поступает на биологическую очистку в камеру 2/К3.

Илонакопители предназначены для складирования и хранения сырого осадка и избыточного ила. Избыточный ил может направляться в илонакопители, минуя илоуплотнители, насосами насосной станции поз.131. В илонакопителях в результате отстаивания происходит расслоение осадка на жидкую и твердую фазы. Отстоянная иловая вода из илонакопителей перекачивается насосами насосной станции поз.145 на биологическую очистку в камеру 1/К3.

Иловые площадки поз.144/3 – это система спланированных карт, они предназначены для подсушивания осадка в естественных условиях, осветленная иловая вода из них возвращается на биологическую очистку, в настоящий период времени они находятся в резерве.

Для повышения надежности очистки хозяйственно-бытовых и промышленных сточных вод инвестиционной программой предусматривается реконструкция иловой насосной станции второй ступени корп.151, первичных радиальных отстойников промстоков и воздуходувной станции корп.152/2 с модернизацией воздуходувных агрегатов (нагнетателей).

6. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование мероприятий, предусмотренных программой

6.1 Оценка стоимости основных мероприятий по реализации схем водоснабжения.

Оценка стоимости основных мероприятий по реализации схем водоснабжения на период 2014-2026 г.г. представлена в таблице 76.

Таблица 76

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансов ые потребнос ти, всего, тыс. руб.	Источник финансиров ания	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство объектов водоснабжения п.Пыра (водовода от второй нитки Тепловского водозабора до п.Пыра, водовода в п.Пыра, повысительной насосной станции и водонапорной башни в п.Пыра и др.)	2 098,000	ОАО «ДВК»	0,000	2 098,000				
2	Реконструкция сетей водоснабжения и абонентских вводов рабочего посёлка Пыра	19 817,790	ОАО «ДВК»		7 800,000	6 320,000	3 697,790	2 000,000	
3	Строительство второй нитки Тепловского водозабора	500,000	ОАО «ДВК»				500,000		
4	Модернизация системы обеззараживания питьевой воды на производственной площадке по адресу: пр. Дзержинского, 43	800,000	ОАО «ДВК»	0,000	800,000				
5	Реконструкция водопроводных сетей г.Дзержинска	232 290,067	ОАО «ДВК»	58 127,915	20 293,127	852,010	29 334,024	58 980,289	64 702,702
6	Строительство водовода к жилому комплексу "Северные Ворота"	30,694	ОАО «ДВК»	30,694					
7	Строительство котельных и системы газоснабжения для теплоснабжения городской производственной площадки	18 313,175	ОАО «ДВК»	17 613,175	600,000	100,000			

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Реконструкция сборного водовода ГВЗ	25 220,235	ОАО «ДВК»	15 579,393	9 490,842	150,000			
9	Реконструкция фидера 603 II Этап	11 875,674	ОАО «ДВК»	11 875,674	0,000				
10	Реконструкция ТВЗ	31 757,950	ОАО «ДВК»	6 227,229	0,000	25 030,721	0,000	0,000	500,000
11	Строительство мастерских по обслуживанию аварийной спецтехники	2 556,734	ОАО «ДВК»	2 556,734					
12	Строительство водопровода на промышленный парк "Дзержинск-Восточный" - переход под автодорогой	1 042,653	ОАО «ДВК»	1 042,653					
13	Реконструкция насосной станции 2 подъема ПВОС	29 092,760	ОАО «ДВК»	2 492,760	22 500,000	2 000,000	2 000,000	100,000	
14	Реконструкция сетей и сооружений производственной площадки н/с 3 подъема	67 489,514	ОАО «ДВК»	6 466,805	26 022,709	10 000,000	10 000,000	10 000,000	5 000,000
15	Мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций	16 190,668	ОАО «ДВК»	1 442,000	5 651,230	9 097,438			

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
1 6	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L=234343 м	1 107 000,000	Прочие источники	0,0	221 400,000	221 400,000	221 400,000	221 400,000	221 400,000
1 7	Перекладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинск на трубопроводы из некорродирующего материала L=35357 м	212 700,000	Прочие источники	0,0	42 540,000	42 540,000	42 540,000	42 540,000	42 540,000
1 8	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Горбатовка L=1700 м.	10 300,000	Прочие источники	0,0	10 300,000				
1 9	Строительство второй нитки Тепловского водозабора	2 354 786,429	Новый банк развития БРИКС		784 928,809	784 928,809	784 928,809		
2 0	Реконструкция водопроводных сетей г. Дзержинска (участок по проспекту Ленина)	978 600,816	Новый банк развития БРИКС		326 200,272	326 200,272	326 200,272		
2 1	Строительство водовода к посёлку Пыра	500 835,103	Новый банк развития БРИКС		166 945,034	166 945,034	166 945,034		
ИТОГО:		5 623 298,260	Всего	123 455,030	1 647 570,024	1 595 564,285	1 587 545,930	335 020,289	334 142,702
		1 330 000,000	Прочие источники		274 240,000	263 940,000	263 940,000	263 940,000	263 940,000
		459 075,912	ОАО «ДВК»	123 455,030	95 255,908	53 550,169	45 531,814	71 080,289	70 202,702
		3 834	Новый банк		1 278	1 278	1 278		

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
		222,348	развития БРИКС		074,116	074,116	074,116		

Величина необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию системы водоснабжения на период 2021-2026 г.г. представлена в таблице 77.

Таблица 77

Наименование	Ед.изм.	Период реализации мероприятий
		2021 - 2026
Средства ОАО «Дзержинский Водоканал»	тыс. руб.	459 075,912
Прочие источники	тыс. руб.	1 330 000,000
Новый банк развития БРИКС	тыс. руб.	3 834 222,348

6.2. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы теплоснабжения

Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия выполнен с учетом положений «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21 июня 1999 г. № ВК 477), «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (утв. постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154), «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» (утв. приказом Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 г. №565/667).

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, составляет **2 997 814 тыс. руб.**, в т.ч.:

- по разделам «Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей», «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников» и «Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения» - **2 744 250 тыс. руб.**

- по разделу «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников – абонентских вводов» - **253 564 тыс. руб.**

Стоимость мероприятий по разделам «Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей», «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников» и «Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений

показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения» запланированных к реализации на период с 2020 – 2026 гг. по г. Дзержинску приведены в таблице 78.

Таблица 78

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	ВСЕГО:			375 446	706 326	370 006	386 795	292 642	300 309	312 726
	в т.ч. работы по Концессионному соглашению			198 857	149 167	156 436	180 125	193 415	179 296	218 914
1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей			34 868	6 348	11 979	2 130	2 541	0	0
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителя			32 106	6 348	11 128	2 130	2 541	0	0
1.1.1	Строительство теплосети 2Ду250мм от новой ТК (между ТК-19-6 и ТК-19-7) до новой ТК-Б и строительство тепловой камеры ТК-Б (Нижегородстройзаказчик)	2020	2020	32 106						
1.1.2	Строительство теплосети 2Ду250мм от новой ТК (между ТК-19-6 и ТК-19-7) до новой ТК-Б и 2Ду200мм от новой ТК-Б до новой ТК-В (МКУ Строитель)	2020	2020							
1.1.3	Строительство НОСОВ	2021	2024		1 099	12 279	2 268	2 813		
1.2.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей			2 762	0	851	0	0	0	0
1.2.1	Реализация мероприятий по адаптации тренировочной площадки стадиона «Химик». Устройство системы подогрева стадиона	2020	2020	2 762						
1.2.2	Реконструкция НОСОВ	2022	2022			851				
3	Раздел 3. Реконструкция или модернизация			259 211	655 777	307 645	384 666	254 472	271 302	312 726

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников									
3.1	Замена ветхих сетей			259 211	543 866	216 534	280 921	254 472	271 302	312 726
	Работы по Концессионному соглашению			167 115	144 811	156 435	180 125	193 415	179 296	218 914
3.1.1	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-1-ЦТП №28 до пр. Циолковского. ТК-5	2018	2020	5 199						
3.1.2	Перекладка трубопровода отопление от ТК25-ж/д до ул. Революции23. НО № 209	2018	2024					137		
3.1.3	Перекладка трубопровода отопление от ТК7'-ТК7 до ул. Октябрьская. ТК-396 (ЦТП № 3)	2018	2023				2 873			
3.1.4	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1-ТК2 до ул. Октябрьская. ТК-396 (ЦТП № 3)	2018	2024					10 253		
3.1.5	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ТК3 до ул. Октябрьская. ТК-396 (ЦТП № 3)	2018	2024					2 260		
3.1.6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ТК4' до ул. Октябрьская. ТК-396 (ЦТП № 3)	2018	2024					4 088		
3.1.7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4'-ТК4 до ул. Октябрьская. ТК-396 (ЦТП № 3)	2018	2024					3 720		
3.1.8	Перекладка трубопровода ГВС от ЦТП№29-ТК10 до пр. Циолковского. ТК-5 (ЦТП № 29)	2018	2024					304		
3.1.9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ж/д до ул. Терешковой26а. ТК-53а (ЦТП № 37)	2018	2024					104		
3.1.10	Перекладка трубопровода отопление от	2018	2024					60		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	ТК16-ж/д до ул. Клюквинаб. ТК-40									
3.1.11	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Панфиловцев9. НО № 209	2018	2024					1 988		
3.1.12	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-ТК10 до ул. Удриса. ТК-5	2018	2021		21 398					
3.1.13	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ТК6 до ул. Удриса. ТК-5	2018	2021							
3.1.14	Перекладка трубопровода отопление от ТК36а-ЦТП№1 до ул. Автомобильная. ТК- 36а	2018	2024					3 271		
3.1.15	Перекладка трубопровода отопление от ТК11А-ТК11 до ул. Удриса. ТК-5 (ЦТП № 29)	2018	2027							
3.1.16	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ТК9 до ул. Терешковой. ТК-5	2018	2024					12 436		
3.1.17	Перекладка трубопровода отопление от ТК15-ТК16 до ул. Клюквина. ТК-40	2018	2024					1 250		
3.1.23	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7'-ТК7 до ул. Октябрьская. ТК-39б (ЦТП № 3)	2018	2022			4 452				
3.1.24	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7-ж/д до ул. Урицкого5а. ТК-39б (ЦТП № 3)	2018	2022			440				
3.1.26	Перекладка трубопровода отопление от ТК51а-ТК1 до ул. Терешковой. ТК-51а	2019	2020	1 744						
3.1.27	Перекладка трубопровода отопление от ТК1а-ж/д до пер. Учебный9. ТК-64	2019	2020	7 357						
3.1.39	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул.	2019	2024					993		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Октябрьская,66-ж/д до ул. Октябрьская53. ТК-36а (ЦТП № 1)									
3.1.40	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Октябрьская70. ТК-36а (ЦТП № 1)	2019	2020	4 899						
3.1.46	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-1-котельная до ул. Парковая аллея. ТК-45	2019	2020	5 893						
3.1.49	Перекладка трубопровода отопление от ж/д б-р Мира,29А-ТК3 до б-р Мира. ТК-59а	2019	2020	20 317						
3.1.64	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Петрищева5В. ТК-56а (ЦТП № 5)	2019	2020	10 674						
3.1.75	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Гайдара68. ТК-56б	2019	2020	2 912						
3.1.82	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до ул. Октябрьская. ТК-36а (ЦТП № 1)	2019	2023				1 560			
3.1.83	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК7 до ул. Октябрьская. ТК-39	2019	2022			3 568				
3.1.85	Перекладка трубопровода отопление от транзит по котельной-транзит по котельной до ул. Парковая аллея. ТК-45	2019	2023				203			
3.1.86	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1Б-ТК1а до ул. Гайдара. ТК-54 (ЦТП № 4)	2019	2024					1 347		
3.1.87	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ж/д до пр. Циолковского 39А. ТК-54 (ЦТП № 4)	2019	2021		1 416					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.89	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК4 до ул. Парковая аллея. ТК-45	2019	2024					2 803		
3.1.90	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до ул. Октябрьская62. ТК-37а	2019	2021		759					
3.1.91	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Октябрьская48. ТК-39	2019	2024					960		
3.1.92	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до ул. Гайдара45. ТК-2	2019	2023				602			
3.1.93	Перекладка трубопровода отопление от ТК6а-ТК6 до ул. Октябрьская. ТК-39	2019	2020	8 120						
3.1.10 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Октябрьская68. ТК-36а (ЦТП № 1)	2019	2021		2 848					
3.1.10 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ТК5 до ул. Парковая аллея. ТК-45	2019	2021		12 134					
3.1.10 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ж/д до ул. Октябрьская28а. ТК-43	2019	2023				684			
3.1.11 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК7 до ул. Парковая аллея. ТК-45	2019	2023				7 329			
3.1.11 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до пр. Циолковского 37А. ТК-54 (ЦТП № 4)	2019	2023				2 189			
3.1.11 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК7 до ул. Октябрьская. ТК-43	2019	2023				1 122			
3.1.11 5	Перекладка трубопровода ГВС от ТК14-МОУ СОШ №9 до ул. Терешковой 34. ТК-	2019	2023				4 266			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	54 (ЦТП № 4)									
3.1.11 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК14-МОУ СОШ №9 до ул. Терешковой 34. ТК-54 (ЦТП № 4)	2019	2023				6 335			
3.1.11 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до ул. Октябрьская24. ТК-43	2019	2020	2 704						
3.1.12 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК7 до пр. Циолковского . ТК-54 (ЦТП № 4)	2019	2023				2 797			
3.1.13 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Гайдара47. ТК-2	2019	2023				547			
3.1.13 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до ул. Гайдара43. ТК-2	2019	2023				1 970			
3.1.13 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до б-р Мира30А. ТК-55д	2019	2020	3 428						
3.1.14 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК15-ж/д до ул. Клюквина4. ТК-40	2018	2022			586				
3.1.14 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Петрищева17. ТК-58а (ЦТП № 13)	2020	2031	143						
3.1.15 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК2а-ж/д до ул. Ватутина5. ТК-68а юг	2020	2023	132						
3.1.15 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК67-ТК1 до ул. Черняховского. ТК-67	2020	2023	146			159			
3.1.15 2	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Черняховского27. ТК-66	2023	2025				38		322	
3.1.15	Перекладка трубопровода отопление от	2023	2025				160		1 364	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3	ТК66-ТК1 до ул. Черняховского. ТК-66									
3.1.15 4	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Черняховского29. ТК-66	2023	2025				172		1 465	
3.1.15 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК4 до ул. Гайдара. ТК-53а	2023	2025				69		588	
3.1.15 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ЦТП№37 до ул. Терешковой. ТК-53а	2023	2025				93		791	
3.1.15 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК17-ж/д до ул. Суворова28. ТК-66	2023	2025				30		255	
3.1.15 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до ул. Ватутина3. ТК-68а юг	2023	2025				29		250	
3.1.16 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до пр. Дзержинского24. ТК-67	2023	2025				30		256	
3.1.16 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до ул. Студенческая. ТК-75	2019	2022			9 203				
3.1.16 3	Перекладка трубопровода ГВС от транзит- транзит до б-р Космонавтов26а. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				150		1 281	
3.1.16 4	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Черняховского23. ТК-66	2023	2025				169		1 440	
3.1.16 5	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Петрищева13А. ТК- 58а (ЦТП № 13)	2023	2025				117		998	
3.1.16 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК10-ж/д до пр. Ленина85. ТК-66	2023	2025				29		250	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.16 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК4а-ТК24 до ул. Суворова. ТК-66	2023	2025				54		460	
3.1.16 8	Перекладка трубопровода отопление от место врезки в ж/д ул. Суворова,42-транзит к ТК21 до ул. Суворова42. ТК-67	2023	2025				100		851	
3.1.16 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК4а-ТК5 до ул. Суворова. ТК-66	2023	2025				196		1 673	
3.1.17 0	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Петрищева21. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				117		998	
3.1.17 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК10-ТК11 до пр. Циолковского. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				215		1 832	
3.1.17 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК15-ж/д до ул. Суворова32. ТК-66	2023	2025				27		232	
3.1.17 3	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д пр. Чкалова,28-ТК8 до пр. Чкалова. НО № 209 (ЦТП № 7)	2023	2025				93		797	
3.1.17 4	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ТК3 до ул. Чапаева. НО № 209 (ЦТП № 7)	2020	2020	1 360						
3.1.17 5	Перекладка трубопровода отопление от ж-д ул. Патоличева,39-ТК6' до ул. Патоличева. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				252		2 151	
3.1.17 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ТК5 до пр. Дзержинского. ТК-68а юг	2023	2025				90		767	
3.1.17 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до ул. Черняховского. ТК-67	2020	2023	212			2 326			
3.1.17	Перекладка трубопровода отопление от	2023	2025				19		162	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
8	ТК22-ж/д до пр. Дзержинского18. ТК-67									
3.1.17 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-Поликлиника №1 до пр. Дзержинского17. ТК-68а юг	2023	2025				222		1 894	
3.1.18 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК53а-ТК1 до ул. Терешковой. ТК-53а	2020	2022	185		4 489				
3.1.18 1	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Черняховского,29-ТК2 до ул. Черняховского. ТК-66	2023	2025				51		438	
3.1.18 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до ул. Черняховского29. ТК-66	2023	2025				65		558	
3.1.18 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК75-ТК1 до ул. Студенческая. ТК-75	2023	2025				178		1 513	
3.1.18 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК3 до пр. Дзержинского. ТК-68а юг	2020	2031	181						
3.1.18 5	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Клюквина,7-ж/д до ул. Клюквина9. ТК-66	2023	2025				63		537	
3.1.18 6	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Циолковского44. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				195		1 660	
3.1.18 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК6 до ул. Студенческая. ТК-76	2023	2025				84		716	
3.1.18 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-ж/д до пр. Ленина87. ТК-66	2019	2020	4 778						
3.1.19 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК76-ТК1А до ул. Студенческая. ТК-76	2020	2023	147			191			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.19 1	Перекладка трубопровода отопление от TK1-TK2 до ул. Студенческая. ТК-76	2020	2023	187			1 593			
3.1.19 2	Перекладка трубопровода отопление от TK2-TK3 до ул. Студенческая. ТК-76	2020	2023	186			1 721			
3.1.19 3	Перекладка трубопровода отопление от TK69б-ж/д до ул. Пирогова7. ТК-69б	2023	2025				71		609	
3.1.19 4	Перекладка трубопровода отопление от TK1A-TK1 до ул. Студенческая. ТК-76	2020	2023	147			319			
3.1.19 6	Перекладка трубопровода отопление от TK4-TK5 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				193		1 644	
3.1.19 7	Перекладка трубопровода отопление от TK6-TK7 до пр. Чкалова. НО № 209 (ЦТП № 7)	2023	2025				421		3 584	
3.1.19 8	Перекладка трубопровода отопление от TK3-Д/сад №101 до ул. Островского14. ТК- 66	2023	2025				53		455	
3.1.20 1	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д пр. Циолковского,40-ж/д до пр. Циолковского38. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				50		425	
3.1.20 2	Перекладка трубопровода ГВС от транзит- транзит до пр. Циолковского40. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				123		1 052	
3.1.20 3	Перекладка трубопровода отопление от TK5-ж/д до ул. Суворова39. ТК-66	2023	2025				125		1 065	
3.1.20 4	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Циолковского46А. TK-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				148		1 264	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.20 5	Перекладка трубопровода отопление от транзит-место врезки в ж/д ул. Суворова,42 до ул. Суворова42. ТК-67	2023	2025				13		115	
3.1.20 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до пр. Ленина94. ТК-76	2023	2025				60		510	
3.1.20 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-МОУ СОШ №14 до ул. Терешковой. ТК-57а (ЦТП № 38)	2023	2025				132		1 124	
3.1.20 8	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Циолковского46. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				185		1 575	
3.1.21 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК2а-ж/д до ул. Ватутина7. ТК-68а юг	2023	2025				41		347	
3.1.21 2	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Петрищева17. ТК- 58а (ЦТП № 13)	2023	2025				281		2 399	
3.1.21 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК12-ж/д до б-р Космонавтов15а. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				389		3 318	
3.1.21 4	Перекладка трубопровода отопление от ЦТП№13-ТК2 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				93		797	
3.1.21 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК13-ж/д до пр. Дзержинского27/1. ТК-68а юг	2023	2025				103		875	
3.1.21 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Суворова37. ТК-66	2023	2025				24		208	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.21 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК18-ж/д до ул. Островского4а. ТК-66	2023	2025				261		2 225	
3.1.21 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК3 до ул. Черняховского. ТК-67	2023	2025				207		1 765	
3.1.21 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-т.А до ул. Гайдара. ТК-53а	2023	2025				141		1 202	
3.1.22 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК12-ТК14 до ул. Черняховского. ТК-66	2023	2025				93		793	
3.1.22 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК7 до пр. Дзержинского. ТК-68а юг	2020	2032	146						
3.1.22 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-Роддом №1 до пр. Дзержинского19. ТК-68а юг	2023	2025				42		358	
3.1.22 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до пр. Ленина96. ТК-76	2023	2025				21		179	
3.1.22 4	Перекладка трубопровода отопление от т.А-ж/д до ул. Терешковой26в. ТК-53а	2023	2025				39		332	
3.1.22 5	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 до ул. Терешковой. ТК-57а (ЦТП № 38)	2023	2025				129		1 100	
3.1.22 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до пр. Циолковского38А. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				18		153	
3.1.22 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Петрищева13А. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				24		205	
3.1.22 8	Перекладка трубопровода отопление от ж/д пр. Циолковского,44-ж/д до пр.	2023	2025				255		2 174	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Циолковского40. ТК-58а (ЦТП № 13)									
3.1.229	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-Дизкамера Роддома №1 до пр. Дзержинского19. ТК-68а юг	2023	2025				18		153	
3.1.230	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-Прачка Роддома №1 до пр. Дзержинского. ТК-68а юг	2023	2025				81		691	
3.1.232	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Студенческая, 19-ТК8 до ул. Студенческая. ТК-75	2023	2025				39		332	
3.1.233	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до ул. Петрищева11А. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				75		639	
3.1.234	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Петрищева21А. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				138		1 176	
3.1.235	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Терешковой26а. ТК-53а	2023	2025				15		128	
3.1.236	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-ЖСК №21 до ул. Терешковой44А. ТК-57а (ЦТП № 38)	2023	2025				15		128	
3.1.237	Перекладка трубопровода отопление от ТК22-ТК23 до ул. Суворова. ТК-67	2023	2025				267		2 276	
3.1.240	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до ул. Студенческая19. ТК-75	2023	2025				15		128	
3.1.242	Перекладка трубопровода отопление от ТК4а-ТК4 до ул. Ватутина. ТК-68а юг	2020	2024	199				2 142		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.24 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК16-ТК17 до ул. Суворова. ТК-66	2023	2025				198		1 688	
3.1.24 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до пр. Циолковского46. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				48		412	
3.1.24 6	Перекладка трубопровода отопление от ж/д пр. Циолковского,46-ж/д до пр. Циолковского44. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				97		824	
3.1.24 7	Перекладка трубопровода отопление от ж/д пр. Циолковского,46А-ТК4 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				139		1 187	
3.1.24 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК7 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				107		913	
3.1.24 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Черняховского27. ТК-66	2023	2025				25		213	
3.1.25 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК68а-ТК1 до ул. Ватутина. ТК-68а юг	2023	2025				182		1 552	
3.1.25 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК6 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				250		2 131	
3.1.25 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до пр. Циолковского46А. ТК-58а (ЦТП № 13)	2023	2025				82		700	
3.1.25 3	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Черняховского,27-ТК12 до ул. Черняховского. ТК-66	2023	2025				164		1 400	
3.1.25	Перекладка трубопровода отопление от	2023	2025				65		550	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
4	ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д до ул. Петрищева13. ТК-58а (ЦТП № 13)									
3.1.25 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-ж/д до пр. Ленина83. ТК-66	2023	2025				56		475	
3.1.25 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до ул. Черняховского33. ТК-67	2023	2025				35		300	
3.1.25 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до ул. Островского7. ТК-67	2023	2025				129		1 100	
3.1.25 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК24-ж/д до ул. Суворова34. ТК-66	2023	2025				15		125	
3.1.25 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ж/д до ул. Суворова33. ТК-66	2023	2025				29		250	
3.1.26 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Суворова40а. ТК-67	2023	2025				117		1 000	
3.1.26 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК24-ТК25 до ул. Суворова. ТК-66	2023	2025				106		903	
3.1.26 2	Перекладка трубопровода отопление от место врезки в ж/д ул.Черняховского,29-ж/д до ул. Островского16. ТК-66	2023	2025				84		718	
3.1.26 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК23-МОУ СОШ №10 до ул. Клюквина22. ТК-67	2023	2025				46		395	
3.1.26 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК25-ж/д до ул. Островского12. ТК-66	2023	2025				27		232	
3.1.26 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК19-ж/д до ул. Суворова38. ТК-67	2023	2025				19		162	
3.1.26	Перекладка трубопровода отопление от	2023	2025				120		1 023	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
6	ТК8-ТК9 до ул. Студенческая. ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-8)									
3.1.26 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Студенческая21Б. ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6)	2023	2025				211		1 801	
3.1.26 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Студенческая21В. ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6)	2023	2025				88		750	
3.1.26 9	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д до б-р Космонавтов1а. ТК-224 (ЦТП № 31)	2023	2025				95		811	
3.1.27 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д - 2 ввод до ул. Патоличева39. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				114		972	
3.1.27 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК16-ж/д до ул. Суворова30. ТК-66	2023	2025				19		162	
3.1.27 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК13-ж/д до пр. Дзержинского25. ТК-68а юг	2023	2025				8		69	
3.1.27 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК12-ж/д до пр. Дзержинского23. ТК-68а юг	2023	2025				22		185	
3.1.27 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до пр. Ленина90. ТК-76	2023	2025				16		139	
3.1.27 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Студенческая22. ТК-76	2023	2025				33		278	
3.1.28 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до пр. Ленина94а. ТК-76	2023	2025				41		347	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.28 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК14-Д/сад №26 до ул. Черняховского. ТК- 66	2023	2025				46		395	
3.1.28 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до пр. Ленина92. ТК-76	2023	2025				54		463	
3.1.28 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-ж/д до пр. Дзержинского21. ТК-68а юг	2023	2025				95		811	
3.1.28 5	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Студенческая19. ТК-75	2023	2025				134		1 143	
3.1.28 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ж/д до ул. Студенческая21. ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК- 8)	2023	2025				22		185	
3.1.28 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-ж/д до ул. Студенческая21А. ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК- 8)	2023	2025				22		185	
3.1.28 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-МОУ СОШ №21 до ул. Патоличева31. ТК-224 (ЦТП № 31)	2023	2025				457		3 896	
3.1.28 9	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Чкалова,46-ж/д до пр. Чкалова48а. НО № 209 (ЦТП №7)	2023	2025				361		3 076	
3.1.29 0	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 до ул. Терешковой. ТК-57а (ЦТП № 38)	2023	2025				129		1 100	
3.1.29	Перекладка трубопровода ГВС от ТК5-	2023	2025				107		911	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	МОУ СОШ №14 до ул. Терешковой. ТК-57а (ЦТП № 38)									
3.1.29 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д - 1 ввод до б-р Космонавтов16. ТК-224 (ЦТП № 32)	2023	2025				42		358	
3.1.29 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-т.А до ул. Студенческая. ТК-75 (ЦТП № 6)	2023	2025				196		1 670	
3.1.29 4	Перекладка трубопровода отопление от т.А-ТК5 до ул. Студенческая. ТК-75 (ЦТП № 6)	2023	2025				110		941	
3.1.29 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до ул. Чапаева26/27. НО № 209 (ЦТП № 7)	2023	2025				71		609	
3.1.29 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК16а-ТК17 до ул. Гастелло. НО № 209 (ЦТП № 7)	2020	2022	76		726				
3.1.29 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ж/д до б-р Космонавтов7. ТК-224 (ЦТП № 32)	2023	2025				467		3 983	
3.1.30 0	Перекладка трубопровода отопление от ж-д б-р Космонавтов,26-ТК14 до б-р Космонавтов. ТК-227 (ЦТП № 36)	2019	2022			5 746				
3.1.30 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК12-ТК15 до ул. Гастелло. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2022			8 879				
3.1.31 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7-ж/д до пр. Циолковского94. ТК-224 (ЦТП № 32)	2021	2023		67		2 485			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.32 0	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ТК6 до пр. Циолковского. ТК-224 (ЦТП № 32)	2019	2021		1 580					
3.1.32 1	Перекладка трубопровода ГВС от ТК6-ж/д до пр. Циолковского986. ТК-224 (ЦТП № 32)	2019	2024					241		
3.1.32 2	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 до ул. Чапаева. НО № 209 (ЦТП № 7)	2024	2027					92		
3.1.32 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК11-ж/д до ул. Чапаева22. НО № 209 (ЦТП № 7)	2024	2027					55		
3.1.32 4	Перекладка трубопровода ГВС от т.А-ТК5 до ул. Студенческая. ТК-75 (ЦТП № 6)	2024	2027					135		
3.1.32 5	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ТК10 до ул. Студенческая. ТК-75 (ЦТП № 6)	2024	2027					66		
3.1.32 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК9-ТК8 до пр. Циолковского. ТК-227 (ЦТП № 36)	2024	2027					63		
3.1.32 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК8-ж/д до б-р Космонавтов22. ТК-227 (ЦТП № 36)	2024	2027					36		
3.1.32 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК17-ж/д до ул. Пирогова35в. НО № 209 (ЦТП № 7)	2020	2022	93		4 434				
3.1.32 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК15-ТК16 до ул. Гастелло. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2022			3 821				
3.1.33	Перекладка трубопровода отопление от	2020	2024	186						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
0	транзит-транзит до пр. Чкалова46. НО № 209 (ЦТП № 7)									
3.1.331	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК3 до б-р Космонавтов. ТК-224 (ЦТП № 32)	2020	2021	303	9 469					
3.1.339	Перекладка трубопровода отопление от ТК12-ж/д до б-р Космонавтов15. ТК-227 (ЦТП № 36)	2020	2032	221						
3.1.345	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 до ул. Чапаева. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2022			5 582				
3.1.346	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-ж/д до ул. Чапаева22. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2023				557			
3.1.348	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д до ул. Свердлова75а. ТК-224 (ЦТП № 31)	2020	2032	179						
3.1.350	Перекладка трубопровода отопление от ж-д б-р Космонавтов,7а-ТК9 до б-р Космонавтов. ТК-224 (ЦТП № 32)	2023	2025				32		274	
3.1.351	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-ж/д до б-р Космонавтов9а. ТК-224 (ЦТП № 32)	2023	2025				36		304	
3.1.352	Перекладка трубопровода отопление от от врезки в ж-д б-р Космонавтов,7-ТК8 до б-р Космонавтов. ТК-224 (ЦТП № 32)	2023	2025				71		609	
3.1.354	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-ж/д - 2 ввод до пр. Циолковского100. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				143		1 218	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.35 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК15-ж/д до б-р Космонавтов26. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				36		304	
3.1.35 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-ТК8 до пр. Циолковского. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				62		525	
3.1.35 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-Д/сад №82 до б-р Космонавтов. ТК- 224 (ЦТП № 31)	2023	2025				193		1 648	
3.1.35 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ж/д до б-р Космонавтов22. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				35		300	
3.1.36 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ж/д до ул. Черняховского16. ТК-75 (ЦТП № 6)	2023	2025				38		325	
3.1.36 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК16-ТК16а до ул. Гастелло. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2022			683				
3.1.36 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-МОУ СОШ №7 до ул. Матросова. НО № 209 (ЦТП № 7)	2023	2025				499		4 473	
3.1.36 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-Д/сад №146 до б-р Космонавтов. ТК- 227 (ЦТП № 36)	2023	2025				189		1 609	
3.1.36 5	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7-ж/д до ул. Патоличева43. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				54		460	
3.1.36 6	Перекладка трубопровода ГВС от ЦТП№35-ТК6 до б-р Космонавтов. ТК-227	2023	2025				276		2 356	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	(ЦТП № 35)									
3.1.367	Перекладка трубопровода ГВС от ТК6'-узел 1 до ул. Патоличева. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				32		274	
3.1.368	Перекладка трубопровода отопление от ТК6/№-ж/д до ул. Черняховского18. ТК-75 (ЦТП № 6)	2023	2025				84		718	
3.1.369	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Ленина86. ТК-75 (ЦТП № 6)	2023	2025				146		1 248	
3.1.370	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до ул. Патоличева37. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				54		457	
3.1.371	Перекладка трубопровода отопление от ж-д ул. Патоличева,39-ТК3 до ул. Патоличева. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				54		460	
3.1.372	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до ул. Патоличева43. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				54		460	
3.1.373	Перекладка трубопровода отопление от ЦТП№35-ТК6 до б-р Космонавтов. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				276		2 356	
3.1.374	Перекладка трубопровода отопление от ТК6'-узел 1 до ул. Патоличева. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				32		274	
3.1.375	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д - 3 ввод до ул. Патоличева39. ТК-227 (ЦТП № 35)	2023	2025				175		1 492	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.37 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до пр. Лен. комсомола44. ТК-135 (ЦТП № 22)	2023	2025				24		205	
3.1.37 7	Перекладка трубопровода отопление от ЦТП№19-ТК19-9 до ул. Самохвалова. ТК- 132а (ЦТП № 19)	2023	2025				65		558	
3.1.37 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-4-ж/д до ул. Ситнова8В. ТК-132а (ЦТП № 18)	2023	2025				18		153	
3.1.37 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Галкина7а. ТК-135 (ЦТП № 22)	2023	2025				50		426	
3.1.38 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК1а-ТК2 до ул. Петрищева. ТК-132ж (ЦТП № 16)	2019	2020	13 284						
3.1.39 3	Перекладка трубопровода ГВС от от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит до ул. Петрищева12. ТК-132ж (ЦТП № 16)	2023	2025				291		2 577	
3.1.39 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК3а до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				36		307	
3.1.39 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК3а-ж/д до ул. Буденного7А. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				35		301	
3.1.39 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				45		384	
3.1.39	Перекладка трубопровода отопление от	2023	2025				63		537	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
8	ТК3а-ж/д до ул. Буденного5. ТК-132а (ЦТП № 17)									
3.1.40 1	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Буденного,5-ТК3Б до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				47		400	
3.1.40 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1А-ж/д - 2 ввод до пр. Лен. комсомола37/23. ТК-132г (ЦТП № 15)	2023	2025				59		500	
3.1.40 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК1А-ТК2А до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2030				116			
3.1.40 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до пр. Циолковского70. ТК-135 (ЦТП № 23)	2023	2025				48		409	
3.1.40 6	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-транзит до ул. Буденного21. ТК-132г (ЦТП № 15)	2023	2025				18		154	
3.1.40 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2В-ТК2Г до ул. Петрищева. ТК-132а (ЦТП № 17)	2021	2023		62		2 080			
3.1.41 0	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Галкина,13-ж/д до ул. Галкина11. ТК-135 (ЦТП № 23)	2023	2025				108		921	
3.1.41 1	Перекладка трубопровода ГВС от ЦТП№15-ТК1 до ул. Буденного. ТК-132г (ЦТП № 15)	2023	2025				153		1 302	
3.1.41 3	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-транзит до ул. Буденного9. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				48		410	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.41 4	Перекладка трубопровода ГВС от ТК5-4-ж/д до ул. Ситнова8В. ТК-132а (ЦТП № 18)	2023	2025				18		150	
3.1.41 5	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Буденного9. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				86		733	
3.1.41 6	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до места врезки на ж/д ул. Петрищева,29 до ул. Петрищева12. ТК-132ж (ЦТП № 16)	2023	2025				358		3 052	
3.1.41 7	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д пр. Ленина,10А-ТК3А до пр. Ленина. ТК-132а (ЦТП № 18)	2023	2025				48		409	
3.1.41 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ТК4 до ул. Самохвалова. ТК-132а (ЦТП № 19)	2023	2025				225		1 918	
3.1.41 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1-ТК2 до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)	2023	2025				45		384	
3.1.42 0	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3А-ж/д до пр. Ленина10. ТК-132а (ЦТП № 18)	2023	2025				81		691	
3.1.42 1	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ж/д до ул. Буденного21. ТК-132г (ЦТП № 15)	2023	2030				185			
3.1.42 2	Перекладка трубопровода ГВС от ТК6-ТК7 до пр. Лен. комсомола. ТК-132а (ЦТП № 19)	2023	2030				1 022			
3.1.42 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ТК5 до ул. Самохвалова. ТК-132а (ЦТП № 19)	2023	2030				431			
3.1.42 4	Перекладка трубопровода ГВС от ТК5-ТК6 до ул. Самохвалова. ТК-132а (ЦТП № 19)	2023	2025				108		921	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.42 5	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7-ж/д до пр. Лен. комсомола12. ТК-132а (ЦТП № 19)	2023	2025				132		1 125	
3.1.42 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК16-ж/д - 1 ввод до пр. Циолковского66. ТК-135 (ЦТП № 22)	2023	2025				33		281	
3.1.42 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ТК5-4 до ул. Ситнова. ТК-132а (ЦТП № 18)	2023	2025				221		1 887	
3.1.42 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ТК3 до пр. Циолковского. ТК-135 (ЦТП № 22)	2021	2023		72		3 184			
3.1.42 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ТК4 до ул. Буденного. ТК-132г (ЦТП № 15)	2023	2025				436		3 719	
3.1.43 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК2Г-ж/д до ул. Петрищева6. ТК-132а (ЦТП № 17)	2021	2023		65		2 271			
3.1.43 1	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Буденного15а. ТК-132ж (ЦТП № 16)	2023	2025				553		4 710	
3.1.43 2	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до места врезки до ул. Галкина7а. ТК-135 (ЦТП № 22)	2023	2025				189		1 608	
3.1.43 3	Перекладка трубопровода отопление от место врезки на ж/д -транзит до ул. Галкина7а. ТК-135 (ЦТП № 22)	2023	2025				189		1 608	
3.1.44 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до пр. Циолковского. ТК-135 (ЦТП № 22)	2021	2023		66		2 390			
3.1.45	Перекладка трубопровода отопление от	2021	2023		121		5 027			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
0	ТК3-ТК4 до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)									
3.1.45 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Буденного9. ТК-132а (ЦТП № 17)	2021	2023				1 622			
3.1.45 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК2В-ТК2Г до ул. Петрищева. ТК-132а (ЦТП № 17)	2021	2023		62		2 080			
3.1.45 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК3 до пр. Циолковского. ТК-135 (ЦТП № 22)	2019	2023				3 282			
3.1.45 5	Перекладка трубопровода отопление от ЦТП№9-ТК4 до ул. Попова. ТК-94 (ЦТП № 9)	2024	2026					37		321
3.1.45 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК14а-ж/д до ул. Строителей12. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					29		250
3.1.45 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК5А-ж/д до ул. Свердлова74. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					34		290
3.1.45 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК17-ТК22 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2019	2021		4 372					
3.1.45 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до пр. Циолковского80. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					26		220
3.1.46 0	Перекладка трубопровода отопление от угол поворота -ж/д до ул. Строителей2/34.	2024	2026					145		1 235

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	ТК-138 север (ЦТП № 27)									
3.1.46 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК20-ж/д до ул. Строителей10. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					50		425
3.1.46 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК33б- ТК33 до пр. Циолковского. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					149		1 270
3.1.46 4	Перекладка трубопровода ГВС от ЦТП№11-ТК10 до ул. Попова. ТК-96 (ЦТП № 11)	2024	2026					93		797
3.1.46 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК8 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					92		782
3.1.46 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ТК7 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2020	2023	132			6 208			
3.1.46 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7- ТК6а до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					143		1 218
3.1.46 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК6- Д/сад №58 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					74		630
3.1.46 9	Перекладка трубопровода ГВС от транзит- транзит до ул. Свердлова78. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					154		1 315
3.1.47 0	Перекладка трубопровода ГВС от транзит- транзит до ул. Свердлова76. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					121		1 033

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприятия		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.47 1	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-транзит до пр. Циолковского53А. ТК-131а (ЦТП № 39)	2024	2026					27		227
3.1.47 2	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-транзит до пр. Лен. комсомола32. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					226		1 924
3.1.47 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК14а-ТК14 до ул. Свердлова. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2020	2021	184	14 126					
3.1.47 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ж/д до ул. Попова30. ТК-94 (ЦТП № 9)	2024	2026					11		90
3.1.47 9	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д пр. Лен.комсомола,32-ж/д до ул. Патоличева1. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2023	2025				71		1 238	
3.1.48 1	Перекладка трубопровода ГВС от ЦТП№27-ТК17 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2020	2025	106					6 566	
3.1.48 2	Перекладка трубопровода ГВС от ТК21-ТК21а до пр. Циолковского. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2023	2025				62		2 096	
3.1.48 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК17-ТК18 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2022	2024			60		1 446		
3.1.48 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК8'-ТК9 до ул. Удриса. ТК-138 юг (ЦТП № 24)	2022	2024			56		1 317		
3.1.48 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК33-ж/д до пр. Циолковского83. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2022	2024			56		417		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.49 0	Перекладка трубопровода ГВС от ТК18-ж/д до ул. Строителей6. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2022	2024			56		506		
3.1.49 1	Перекладка трубопровода ГВС от ТК22-ж/д до ул. Строителей4. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					50		425
3.1.49 2	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д до пр. Лен. комсомола32. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					76		650
3.1.49 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1-ТК7' до б-р Химиков. ТК-138 юг (ЦТП № 24)	2022	2024			137		6 509		
3.1.50 0	Перекладка трубопровода ГВС от от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ж/д до ул. Свердлова78. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2023	2025				91		4 522	
3.1.50 1	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ТК4 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2022	2024			56		1 572		
3.1.50 2	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Свердлова,78-ж/д до ул. Свердлова76. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2022	2024			56		334		
3.1.50 3	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Свердлова,76-ТК5А до ул. Свердлова. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2022	2024			56		167		
3.1.50 4	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ТК7 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2020	2023	116			4 139			
3.1.50 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК27-Д/сад №10 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2022	2024			49		330		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	(ЦТП № 25)									
3.1.51 0	Перекладка трубопровода ГВС от ТК19-ТК34 до б-р Химиков. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2031					108		
3.1.51 1	Перекладка трубопровода ГВС от ТК28-ТК33б до пр. Циолковского. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					120		1 026
3.1.51 2	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Пушкинская,4-Больница №10 до ул. Пушкинская6. ТК-138 юг (ЦТП № 24)	2024	2026					76		649
3.1.51 3	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-место врезки на ж/д ул. Попова,30 до ул. Попова30. ТК-94 (ЦТП № 9)	2024	2026					108		921
3.1.51 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до пр. Циолковского84а. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					178		1 514
3.1.51 5	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ж/д до пр. Циолковского82. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					29		250
3.1.51 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК31-ж/д до б-р Химиков4. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					41		350
3.1.51 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7'-Д/сад №127 до пр. Циолковского. ТК-138 юг (ЦТП № 24)	2024	2026					206		1 757
3.1.52 0	Перекладка трубопровода ГВС от ТК7-ж/д до пр. Циолковского80. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					26		220

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.52 1	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ж/д до пр. Циолковского49а. ТК-131а (ЦТП № 39)	2024	2026					24		203
3.1.52 2	Перекладка трубопровода ГВС от ТК29-ж/д до пр. Циолковского81. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					74		630
3.1.52 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК23-Д/сад №131 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					53		450
3.1.52 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК6а-ж/д до пр. Циолковского80а. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					113		962
3.1.52 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК11-ж/д - 2 ввод до ул. Попова18а. ТК-96 (ЦТП № 11)	2024	2026					86		733
3.1.52 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК34-МОУ СОШ №34 до б-р Химиков. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					162		1 379
3.1.52 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК19-МОУ СОШ №15 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					176		1 499
3.1.52 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК6-ж/д до пр. Циолковского49в. ТК-131а (ЦТП № 39)	2024	2026					40		342
3.1.52 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК21-Д/сад №61 до пр. Циолковского. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					32		270
3.1.53 0	Перекладка трубопровода ГВС от ТК21а-МОУ СОШ №27 до пр. Циолковского. ТК-	2024	2026					171		1 458

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	138 юг (ЦТП № 25)									
3.1.53 2	Перекладка трубопровода отопление от ЦТП№27-ТК17 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2020	2022	277		4 017				
3.1.53 3	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д до пр. Лен. комсомола32. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					192		1 635
3.1.53 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК4 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					220		1 872
3.1.53 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК17-ТК18 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					148		1 263
3.1.54 0	Перекладка трубопровода отопление от от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ТК5 до пр. Циолковского. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					60		511
3.1.54 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ж/д до пр. Циолковского86. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					100		850
3.1.54 2	Перекладка трубопровода ГВС от ТК31а-ТК31 до пр. Циолковского. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					272		2 320
3.1.54 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК23-Д/сад №134 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					66		561
3.1.54 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-Д/сад №58 до пр. Циолковского. ТК-	2021	2023		34		820			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	138 север (ЦТП № 26)									
3.1.54 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК20-ТК14а до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 27)	2024	2026					223		1 901
3.1.54 6	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ж/д до пр. Циолковского84а. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					164		1 395
3.1.54 7	Перекладка трубопровода ГВС от ТК36- ж/д до ул. Пушкинская20. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					212		1 807
3.1.54 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК35- ТК36 до ул. Пушкинская. ТК-138 юг (ЦТП № 25)	2024	2026					315		2 687
3.1.54 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК9- МОУ СОШ №38 до ул. Удриса. ТК-138 юг (ЦТП № 24)	2024	2026					439		3 738
3.1.55 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК9-МОУ СОШ №37 до ул. Строителей. ТК-138 север (ЦТП № 26)	2024	2026					814		6 939
3.1.55 1	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Попова17. ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	2024	2026					62		526
3.1.55 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ТК5 до ул. Попова. ТК-94 (ЦТП № 9)	2024	2026					723		6 162
3.1.55 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Попова22. ТК-94 (ЦТП № 9)	2024	2026					674		5 744
3.1.55	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2026					131		1 113

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
4	ТК5-ТК6 до ул. Попова. ТК-94 (ЦТП № 9)									
3.1.55 5	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Попова, 17-ж/д до ул. Попова 15. ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	2024	2026					53		450
3.1.55 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-5-ЦТП №18 до ул. Ситнова. ТК-132а	2024	2026					226		1 930
3.1.55 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК2Б-ЦТП №17 до ул. Буденного. ТК-132а	2024	2026					518		4 411
3.1.55 8	Перекладка трубопровода отопление от Угол поворота 3-Угол поворота 7 до пер. Западный. ТК-132а	2024	2026					1 739		14 640
3.1.55 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК19-1 до ул. Буденного. ТК-132а	2019	2020	46 358						
3.1.56 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК75Б-ж/д до ул. Студенческая 8а. ТК-75б	2024	2026					73		625
3.1.56 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК19-7-ТК19-8 до ул. Самохвалова. ТК-132а	2024	2026					561		4 780
3.1.56 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-3-Угол поворота 3 до пер. Западный. ТК-132а	2024	2026					1 334		11 373
3.1.57 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-12-ТК1 до пр. Ленина. ТК-132а	2024	2026					505		4 302
3.1.57 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-8-ТК5-11 до пр. Ленина. ТК-132а	2024	2026					1 126		9 600
3.1.57	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2026					4 124		35 153

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
2	TK5-2-TK5-3 до ул. Буденного. TK-132a									
3.1.57 3	Перекладка трубопровода отопление от TK0-TK1a до ул. Петрищева. TK-132a	2020	2022	216		14 113				
3.1.57 4	Перекладка трубопровода отопление от TK5-5-TK5-6 до ул. Ситнова. TK-132a	2024	2026					346		2 948
3.1.57 5	Перекладка трубопровода отопление от TK1-ЦТП№20 до пр. Ленина. TK-132a	2024	2026					173		1 474
3.1.57 6	Перекладка трубопровода отопление от TK5-6-TK5-7 до ул. Ситнова. TK-132a	2024	2026					804		6 851
3.1.57 7	Перекладка трубопровода отопление от TK5-7-TK5-8 до ул. Ситнова. TK-132a	2024	2026					210		1 792
3.1.57 8	Перекладка трубопровода отопление от TK5-11-TK5-12 до пр. Ленина. TK-132a	2024	2026					280		2 390
3.1.57 9	Перекладка трубопровода отопление от TK5a-компенатор до ул. Петрищева. TK-132a	2024	2026					960		8 184
3.1.58 0	Перекладка трубопровода отопление от компенатор-TK5-1 до ул. Петрищева. TK-132a	2024	2026					300		2 558
3.1.58 1	Перекладка трубопровода отопление от TK19-8-TK19-9 до ул. Самохвалова. TK-132a	2024	2026					1 509		12 866
3.1.58 2	Перекладка трубопровода отопление от TK1a-TK5a до ул. Петрищева. TK-132a	2024	2026					1 490		12 703
3.1.58 3	Перекладка трубопровода отопление от TK5-2-котельная больницы №2 до ул. Буденного. TK-132a	2024	2026					466		3 970
3.1.58	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2026					380		3 240

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
4	TK2-ЦТП№8 до ул. Попова. TK-104									
3.1.58 5	Перекладка трубопровода отопление от TK132Ж-TK2Б до ул. Петрищева. TK-132ж	2024	2026					146		1 241
3.1.58 6	Перекладка трубопровода отопление от TK12-TK13 до б-р Космонавтов. TK-227	2020	2022	247		22 280				
3.1.59 3	Перекладка трубопровода отопление от TK1-TK2 до пр. Циолковского. TK-227	2024	2027					992		
3.1.59 4	Перекладка трубопровода отопление от TK5-1-TK6 до ул. Петрищева. TK-132г	2021	2023		287		9 562			
3.1.59 5	Перекладка трубопровода отопление от TK6-TK7 до ул. Петрищева. TK-132г	2021	2023				8 832			
3.1.59 6	Перекладка трубопровода отопление от TK15-ЦТП№27 до ул. Строителей. TK-138 север	2024	2027					1 009		
3.1.59 7	Перекладка трубопровода отопление от TK13-TK14 до ул. Строителей. TK-138 север	2020	2022	338		20 200				
3.1.59 9	Перекладка трубопровода отопление от TK1-ЦТП№26 до пр. Циолковского. TK-138 север	2020	2023	502			9 811			
3.1.60 0	Перекладка трубопровода отопление от TK104-TK3 до ул. Попова. TK-104	2024	2027					1 093		
3.1.60 1	Перекладка трубопровода отопление от TK224-TK1 до пр. Циолковского. TK-224	2020	2021	213	13 033					
3.1.60 2	Перекладка трубопровода отопление от TK2-ЦТП№15 до ул. Буденного. TK-132г	2024	2027					311		
3.1.60	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2027					1 026		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3	TK1-TK1a до пр. Циолковского. TK-224									
3.1.60 4	Перекладка трубопровода отопление от TK1a-ЦТП№32 до б-р Космонавтов. TK-224	2024	2027					378		
3.1.60 5	Перекладка трубопровода отопление от TK1-TK9a до б-р Космонавтов. TK-224	2024	2027					1 589		
3.1.60 6	Перекладка трубопровода отопление от TK2Б-TK6/№ до ул. Петрищева. TK-132ж	2024	2027					631		
3.1.60 7	Перекладка трубопровода отопление от TK6/№-ЦТП№16 до ул. Самохвалова. TK-132ж	2024	2027					420		
3.1.60 8	Перекладка трубопровода отопление от TK132Г-TK5-1 до ул. Петрищева. TK-132г	2020	2021	194	6 101					
3.1.60 9	Перекладка трубопровода отопление от TK138-TK6/№ до б-р Химиков. TK-138 север	2024	2027					976		
3.1.61 0	Перекладка трубопровода отопление от TK5-ЦТП№31 до б-р Космонавтов. TK-224	2024	2027					269		
3.1.61 1	Перекладка трубопровода отопление от TK4-TK5 до б-р Космонавтов. TK-224	2024	2027					414		
3.1.61 2	Перекладка трубопровода отопление от TK9a-TK4 до б-р Космонавтов. TK-224	2024	2027					1 534		
3.1.61 5	Перекладка трубопровода ГВС от TK6-ж/д до ул. Окская набережная17. TK-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					85		
3.1.61 6	Перекладка трубопровода отопление от TK1-ж/д до ул. Попова36а. TK-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					341		
3.1.61	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2027					92		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
7	ЦТП№8-ТК1 до ул. Попова. ТК-104 (ЦТП № 8)									
3.1.61 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до ул. Попова36. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					102		
3.1.61 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК15а-ж/д до ул. Свердлова68/22. ТК-138 север	2024	2027					549		
3.1.62 0	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Попова,34-ТК5 до ул. Попова. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					77		
3.1.62 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК6 до ул. Попова. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					308		
3.1.62 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до ул. Попова. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					88		
3.1.62 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до ул. Окская набережная17. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					103		
3.1.62 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Попова34. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					128		
3.1.62 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК227-ТК1 до пр. Циолковского. ТК-227	2022	2024			563		5 910		
3.1.62 6	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Попова34. ТК-104 (ЦТП № 8)	2024	2027					190		
3.1.62	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2027					336		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
7	ТК3-ТК2 до ул. Попова. ТК-104									
3.1.62 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ТК8 до пр. Ленина. ТК-81	2024	2027					21		
3.1.62 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-Пищеблок б-цы №7 до ул. Госпитальная. ТК-219	2024	2027					15		
3.1.63 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК3 до ул. Студенческая. ТК-81	2020	2022	81		1 528				
3.1.63 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК32-ж/д до пр. Циолковского77/2. ТК-138 юг	2024	2027					28		
3.1.63 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК26а-ТК26б до б-р Химиков. ТК-138 юг	2024	2027					384		
3.1.63 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК24-ТК32 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2021	2023		73		2 432			
3.1.63 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-1-ЦТП №3 до ул. Октябрьская. ТК-39б	2024	2027					1 051		
3.1.63 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК31а-ТК30 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2027					437		
3.1.63 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК33б-1-й воод-ж/д до пр. Циолковского83. ТК-138 юг	2024	2027					40		
3.1.63 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК4 до ул. Госпитальная. ТК-219	2021	2023		76		3 186			
3.1.63 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК3 до пр. Свердлова. ТК-219	2021	2023				1 275			
3.1.64	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2027					265		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
0	ТК33а-ж/д до пр. Циолковского85/82. ТК-138 юг									
3.1.64 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК26а-ж/д до б-р Химиков8/14. ТК-138 юг	2024	2027					177		
3.1.64 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК31-ж/д до б-р Химиков4. ТК-138 юг	2024	2027					51		
3.1.64 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК138юг-ТК24 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2027					690		
3.1.64 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК26б-ТК26в до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2027					921		
3.1.64 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК1 до б-р Химиков. ТК-138 юг	2024	2028					444		
3.1.64 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК131А-ЦТП №39 до пр. Циолковского. ТК-131а	2024	2028					259		
3.1.64 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ЦТП №24 до б-р Химиков. ТК-138 юг	2024	2028					66		
3.1.64 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК26в-ЦТП №25 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2022	2024			300		3 109		
3.1.64 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК2 до б-р Химиков. ТК-138 юг	2024	2028					107		
3.1.65 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК112-ТК2 до ул. Вокзальная. ТК-112	2024	2028					476		
3.1.65	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2028					381		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	ТК26-ТК3 до б-р Химиков. ТК-138 юг									
3.1.65 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ТК10 до пр. Ленина. ТК-81	2020	2033	210						
3.1.65 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК26-ТК26а до б-р Химиков. ТК-138 юг	2024	2028					360		
3.1.65 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК57А-ЦТП№38 до пр. Циолковского. ТК- 57а	2024	2028					1 216		
3.1.65 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-Пищеблок-б-цы №4 до ул. Госпитальная. ТК-219	2024	2028					328		
3.1.65 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Студенческая27в. ТК-81	2024	2028					58		
3.1.65 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК1 (ТК-80)-ТК2 до ул. Студенческая. ТК- 81	2020	2022	189		3 526				
3.1.65 8	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до котельная №2424. ТК- 219	2024	2028					103		
3.1.65 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК10-ГОУ ВПО ВВАГС до ул. Черняховского24. ТК-81	2020	2033	179						
3.1.66 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК133в-1-ТК6/№ до пр. Циолковского. ТК- 133а	2024	2028					1 976		
3.1.66 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ТК5 до пр. Ленина. ТК-81	2024	2028					112		
3.1.66	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2028					567		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
4	ТК29-ТК28 до пр. Циолковского. ТК-138 юг									
3.1.66 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК31-ТК31а до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					780		
3.1.66 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК30-ТК29а до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					460		
3.1.66 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК219-ТК5 до пр. Свердлова. ТК-219	2024	2028					3 646		
3.1.66 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК28-ТК33б до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					249		
3.1.66 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до пр. Свердлова. ТК-219	2024	2028					487		
3.1.67 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-котельная №24 до пр. Свердлова. ТК-219	2024	2028					63		
3.1.67 1	Перекладка трубопровода отопление от котельная №24-ТК1 до пр. Свердлова. ТК-219	2024	2028					26		
3.1.67 2	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Ленина101. ТК-81	2024	2028					29		
3.1.67 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д - 1 ввод до пр. Циолковского73. ТК-138 юг	2024	2027					43		
3.1.67 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК7а-ж/д - 2 ввод до пр. Циолковского73.	2024	2027					43		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	ТК-138 юг									
3.1.67 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ж/д - 3 ввод до пр. Циолковского73. ТК-138 юг	2024	2027					43		
3.1.67 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК8а-ж/д- 4 ввод до пр. Циолковского73. ТК-138 юг	2024	2027					43		
3.1.68 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК30-2-й ввод-ж/д до пр. Циолковского79. ТК-138 юг	2024	2027					39		
3.1.68 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-Гл.корп. б-цы №7 до ул. Госпитальная. ТК-219	2020	2024	261				2 648		
3.1.68 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК6а-ж/д до пр. Циолковского75а. ТК-138 юг	2026	2028					31		
3.1.68 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК29-ж/д до пр. Циолковского81. ТК-138 юг	2026	2028					108		
3.1.68 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-МОУ СОШ №38 до ул. Удриса. ТК-138 юг	2026	2028							2 036
3.1.68 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК24-ТК6 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2026	2028							603
3.1.69 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-Гл.корп.б-цы №4 до ул. Госпитальная. ТК-219	2026	2028							53
3.1.69 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК33-ТК33а до пр. Циолковского. ТК-138	2021	2023		61		1 976			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	юг									
3.1.69 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК4-1 до ул. Студенческая. ТК-81	2024	2028					385		
3.1.69 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-1-ТК4 до пр. Ленина. ТК-81	2024	2028					41		
3.1.69 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до пр. Ленина101. ТК-81	2024	2028					17		
3.1.69 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ТК5 до ул. Вокзальная. ТК-112	2024	2028					158		
3.1.69 7	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до пр. Ленина99. ТК-81	2024	2028					19		
3.1.69 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК3 до ул. Вокзальная. ТК-112	2024	2028					20		
3.1.69 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ТК4 до ул. Вокзальная. ТК-112	2024	2028					20		
3.1.70 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до пр. Ленина97. ТК-81	2024	2028					15		
3.1.70 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Овощная10. ТК-112	2024	2028					25		
3.1.70 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Овощная10а. ТК-112	2024	2028					151		
3.1.70 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ж/д до ул. Студенческая27б. ТК-81	2024	2028					108		
3.1.70 5	Перекладка трубопровода отопление от ТКб/№-ТК1-1 до ул. Октябрьская. ТК-39б	2024	2028					1 913		
3.1.70 6	Перекладка трубопровода отопление от ТК39Б-ТК б/№ до ул. Октябрьская. ТК-39б	2024	2028					1 347		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.707	Перекладка трубопровода отопление от ТК24-ТК 6/№ до б-р Химиков. ТК-138 юг	2020	2021	231	12 653					
3.1.709	Перекладка трубопровода отопление от ТК133в-2-ТК133в-3 до пр. Циолковского. ТК-133а	2024	2028					674		
3.1.710	Перекладка трубопровода отопление от ТК6/№-ТК133в-2 до пр. Циолковского. ТК-133а	2024	2028					1 581		
3.1.711	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК6 до пр. Ленина. ТК-81	2024	2028					48		
3.1.712	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК7 до пр. Ленина. ТК-81	2024	2028					198		
3.1.713	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ТК9 до пр. Ленина. ТК-81	2024	2028					136		
3.1.715	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК7 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					170		
3.1.716	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ж/д до б-р Химиков3. ТК-138 юг	2024	2028					36		
3.1.717	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ТК7а до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					243		
3.1.718	Перекладка трубопровода отопление от ТК7а-ТК8 до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					235		
3.1.719	Перекладка трубопровода отопление от ТК8-ТК8а до пр. Циолковского. ТК-138 юг	2024	2028					137		
3.1.720	Перекладка трубопровода отопление от ТК8а-ж/д до пр. Циолковского71. ТК-138 юг	2024	2028					174		
3.1.721	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ж/д до пр. Циолковского75/1. ТК-138	2024	2028					133		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	юг									
3.1.72 2	Перекладка трубопровода отопление от ТКЗ'-ж/д до пр. Циолковского54А. ТК-132б	2024	2028					47		
3.1.72 3	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ж/д до ул. Терешковой52а. ТК-126	2024	2028					17		
3.1.72 4	Перекладка трубопровода отопление от место врезки в ж/д ул.Гастелло,7-транзит до ул. Гастелло7. ТК-201	2024	2028					34		
3.1.72 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК135-ТК135а до пр. Циолковского. ТК-135	2024	2028					1 060		
3.1.72 7	Перекладка трубопровода отопление от транзит-место врезки в ж/д ул. Попова,6 до ул. Попова6. ТК-98 (ЦТП № 12)	2024	2028					91		
3.1.72 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК2-ТК4 до ул. Строителей. ТК-133а (ЦТП № 21)	2024	2028					134		
3.1.72 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК1а-ЦТП №22 до пр. Циолковского. ТК- 135	2024	2028					575		
3.1.73 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК132Б-ТК2' до ул. Петрищева. ТК-132б	2019	2021		4 160					
3.1.73 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК4-ж/д до ул. Галкина8б. ТК-133а (ЦТП № 21)	2024	2028					53		
3.1.73 2	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до ул. Гастелло7/17. ТК- 201	2024	2028					83		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.73 4	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-транзит до ул. Строителей3. ТК-133а (ЦТП № 21)	2024	2028					79		
3.1.73 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК3-ж/д до ул. Терешковой48. ТК-126	2024	2028					65		
3.1.73 6	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д ул. Строителей,7-ТК2 до ул. Строителей. ТК-133а (ЦТП № 21)	2024	2028					85		
3.1.73 7	Перекладка трубопровода ГВС от ЦТП№14-ТК3 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 14)	2024	2028					24		
3.1.73 8	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Циолковского57а. ТК-131б	2024	2028					467		
3.1.73 9	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ТК4 до пр. Циолковского. ТК-58а (ЦТП № 14)	2024	2028					266		
3.1.74 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК20а-ТК24 до ул. Урицкого. ТК-48	2024	2028					187		
3.1.74 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК4а-ж/д до пл. Привокзальная4/43. ТК-48	2024	2028					130		
3.1.74 3	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ж/д до ул. Строителей9а. ТК-133а (ЦТП № 21)	2024	2028					287		
3.1.74 4	Перекладка трубопровода ГВС от ТК4-ж/д до ул. Галкина8б. ТК-133а (ЦТП № 21)	2024	2028					53		
3.1.74 5	Перекладка трубопровода ГВС от место врезки на ж/д ул. Окская набереж.,3А-транзит до ул. Попова6. ТК-98 (ЦТП № 12)	2024	2028					6		
3.1.74	Перекладка трубопровода отопление от	2024	2028					91		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
6	транзит-транзит до ул. Строителей3. ТК-133а (ЦТП № 21)									
3.1.74 7	Перекладка трубопровода ГВС от от места врезки в ж/д ул. Строителей,7-Д/сад №132 до ул. Строителей. ТК-133а (ЦТП № 21)	2020	2022	77		2 435				
3.1.74 8	Перекладка трубопровода ГВС от ТК3-ж/д до ул. Петрищева25А. ТК-58а (ЦТП № 14)	2024	2028					65		
3.1.74 9	Перекладка трубопровода ГВС от ж/д б-р Мира,30а-Д/сад №2 до ул. Гайдара36А. ТК-55д (ЦТП № 40)	2024	2028					295		
3.1.75 0	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-МОУ СОШ №20 до ул. Попова. ТК-96	2024	2027					696		
3.1.75 1	Перекладка трубопровода отопление от транзит-транзит до пр. Ленина105а. ТК-79	2020	2024	146				867		
3.1.75 4	Перекладка трубопровода отопление от ТК126-ТК1 до ул. Терешковой. ТК-126	2025	2028						757	
3.1.76 3	Перекладка трубопровода отопление от от места врезки в ж/д ул. Строителей,7-Д/сад №132 до ул. Строителей. ТК-133а (ЦТП № 21)	2020	2022	84		2 248				
3.1.76 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ж/д до ул. Строителей3. ТК-133а (ЦТП № 21)	2020	2023	256			2 454			
3.1.76 7	Перекладка трубопровода отопление от ЦТП№21-ТК1 до ул. Строителей. ТК-133а (ЦТП № 21)	2020	2033	193						
3.1.86	Перекладка трубопровода отопление от	2021	2023		244		1 343			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
0	ТКА-ТКБ до пр. Лен. комсомола. ТК-133а									
3.1.86 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК133Б-ТКА до пр. Лен. комсомола. ТК-133а	2021	2023				8 178			
3.1.86 8	Перекладка трубопровода отопление от ТК94-ТК3 до ул. Попова. ТК-94	2019	2021		17 447					
3.1.87 2	Перекладка трубопровода отопление от ТК48-ТК2 до пл. Привокзальная. ТК-48	2019	2020	11 502						
3.1.87 5	Перекладка трубопровода отопление от ТК6-ТК9 до ул. Урицкого. ТК-48	2020	2022	120		9 306				
3.1.87 9	Перекладка трубопровода отопление от ТК23-ТК25 до ул. Урицкого. ТК-48	2019	2020	4 962						
3.1.98 9	Перекладка трубопровода отопление от ж/д ул. Петрищева,3-ТК6 до ул. Петрищева. ТК-56а (ЦТП № 5)	2019	2023				605			
3.1.99 1	Перекладка трубопровода отопление от ТК1-ТК2 до б-р Правды. ТК-55д	2020	2021	112	7 161					
3.1.11 29	Перекладка трубопровода отопление от ТК36-ж/д до ул. Октябрьская76. ТК-36	2020	2022	236		4 505				
3.1.11 31	Перекладка трубопровода отопление от ТК10-ТК9 до ул. Удриса. ТК-5 (ЦТП № 29)	2020	2021	95	5 559					
3.1.11 96	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ТК8 до ул. Буденного. ТК-132г	2024	2031					671		
3.1.12 14	Перекладка трубопровода ГВС от ТК2-ж/д до ул. Гайдара69Б. ТК-54 (ЦТП № 4)	2019	2021		2 603					
3.1.12 22	Перекладка трубопровода ГВС от транзит-транзит до б-р Космонавтов26. ТК-227 (ЦТП № 36)	2023	2025				203		1 735	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприятия		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.13 32	Перекладка трубопровода ГВС от ТК9-ТК5 до ул. Буденного. ТК-132а (ЦТП № 17)	2019	2021		3 743					
3.1.13 90	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1-ТК2 до пр. Циолковского. ТК-135 (ЦТП № 22)	2021	2023		62		2 319			
3.1.14 08	Перекладка трубопровода ГВС от ТК1-ж/д до ул. Октябрьская66а. ТК-36а (ЦТП № 1)	2020	2020	1 555						
3.1.14 09	Перекладка трубопровода ГВС от ТК10-ж/д до ул. Гастелло13. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2021		907					
3.1.14 10	Перекладка трубопровода ГВС от ТК12-ТК15 до ул. Гастелло. НО № 209 (ЦТП № 7)	2019	2024					5 118		
3.1.14 11	Перекладка трубопровода отопление от ТК13-ж/д до пр. Чкалова46. НО № 209 (ЦТП № 7)	2020	2024	144				446		
3.1.14 12	Перекладка трубопровода ГВС от ТК10-ТК11 до ул. Попова. ТК-96 (ЦТП № 11)	2020	2022	196		6 324				
3.1.14 13	Перекладка трубопровода ГВС от ТК11-ТК12 до ул. Попова. ТК-96 (ЦТП № 11)	2020	2022	197						
3.1.14 14	Перекладка трубопровода ГВС от ТК6-ж/д до ул. Попова22. ТК-94 (ЦТП № 9)	2019	2024					24 620		
3.1.14 21	Перекладка трубопровода отопление от ТК7-ж/д до пр. Циолковского94. ТК-224 (ЦТП № 32)	2021	2023		63		2 135			
3.1.14 22	Перекладка трубопровода отопление от ТК5-ТК6 до ул. Суворова. ТК-66	2022	2024			167		585		
3.1.14	Перекладка трубопровода отопление от	2022	2024			275		964		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
23	ТК6-ТК7 до ул. Суворова. ТК-66									
3.1.14 28	Техпереворужение трубопровода отопления от ТК55А-ТК56А до . ТК55А	2020	2023	1 023			15 924			
3.1.14 29		2020	2023				13 863			
3.1.14 30	Техпереворужение трубопровода отопления от ТК98-ЦТП№12 до . ТК98	2020	2022	262		10 312				
3.1.14 35	Перекладка трубопровода отопление	2024	2031					930		
3.1.14 36	Перекладка трубопровода отопление	2022	2024			1 150		18 116		
3.1.14 47	Перекладка трубопровода отопление	2023	2027				102			
	Работы, не предусмотренные Концессионным соглашением			92 096	399 055	60 098	100 796	61 057	92 006	93 812
3.1.14 48	Перекладка трубопровода отопление от ТК-132и - ТК-132ж__отопление_56 до ул. Петрищева: . Перемычка между I и II очередями строительства	2018	2020	29 838						
3.1.14 49	Перекладка трубопровода отопление от ТК-54 - ТК-55__отопление_10 до 0. I оч.	2019	2024					27 493		
3.1.14 51	Перекладка трубопровода отопление	2023	2027				9 332			
3.1.14 52	Перекладка трубопровода отопление	2024	2028					4 660		
3.1.14 53	Перекладка трубопровода отопление от ТК-55г - ТК-2__отопление_55 до 0. Перемычка между I и II очередями	2020	2030	429						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	строительства									
3.1.14 54	Перекладка трубопровода отопление	2024	2026					3 378		28 797
3.1.14 55	Перекладка трубопровода отопление	2024	2026					1 371		11 686
3.1.14 56	Перекладка трубопровода отопление от ТК-133а - ТК-135__отопление_50 до пр. Циолковского: . II оч.Перекладка трубопровода отопление от ТК-138 - ТК- 141__отопление_51 до пр. Циолковского: . II оч.	2020	2022	794		35 432				
3.1.14 57	Перекладка трубопровода отопление	2023	2025				5 796		58 234	
3.1.14 58	Перекладка трубопровода отопление	2022	2028			4 995				
3.1.14 59	Перекладка трубопровода отопление от ТК-224 - ТК-227__отопление_61 до пр. Циолковского: . III оч.	2024	2029					5 767		
3.1.14 60	Перекладка трубопровода отопление от НО № 204 - ТК-130__отопление_45 до 0. II оч.	2023	2026				3 721			34 379
3.1.14 61	Перекладка трубопровода отопление от ТК-77 - ТК-79__отопление_18 до 0. I оч.	2022	2024			1 734		16 572		
3.1.14 62	Техпереворужение МТС ТК756-ТК77 от ТК756-ТК77 до ул. Студенческая: пер. Учебный: ул. Черняховского: . I оч.	2022	2029			994				
3.1.14	Техпереворужение МТС ТК756-ТК77	2019	2020	24 376						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
63										
3.1.14 66	Перекладка трубопровода отопление	2023	2025				1 565		13 343	
3.1.14 67	Перекладка трубопровода отопление	2023	2030				3 668			
3.1.14 68	Перекладка трубопровода отопление	2026	2029							3 472
3.1.14 69	Перекладка трубопровода отопление	2020	2021	279	42 912					
3.1.14 70	Техпереворужение трубопровода отопления	2020	2021	576						
3.1.14 71	Перекладка трубопровода отопление	2021	2023		546		44 644			
3.1.14 72	Перекладка трубопровода отопление	2017	2021		170 887					
3.1.14 78	Перекладка трубопровода отопление	2020	2020	14 908						
3.1.14 81	Перекладка трубопровода отопление	2020	2021	279	28 466					
3.1.14 82	Перекладка трубопровода отопление	2021	2021		36 428					
3.1.14 84	Перекладка трубопровода отопление	2021	2021		32 986					
3.1.14 86	Перекладка трубопровода отопление от ТК-53 - ТК-54__отопление_9 до 0. I оч.	2024	2026					1 816		15 477
3.1.14 89	Перекладка трубопровода отопление от ТК-131 - ТК-1316__отопление_47 до пр. Циолковского: . II оч.	2023	2025				2 397		20 430	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
3.1.14 90	Восстановление изоляции МТС от до .	2019	2023	19 353	26 799	9 882				
3.1.14 91	Техпереворужение трубопровода отопления от ТК136-ТК137__отопление_51 до . ТК136	2020	2023	449			8 070			
3.1.14 92	Техпереворужение трубопровода отопления от ТК55А-ТК55Г до . ТК55А	2020	2021	815	31 770					
3.1.14 93	Техпереворужение трубопровода отопления от ТК43-ТК45 до . ТК43	2021	2023		432		21 603			
3.1.14 94	Техпереворужение тепловой сети к Административному зданию Октябрьская, 84" от Октябрьская, 84" до .	2019	2021		3 451					
3.1.14 95	Техническое перевооружение тепловых камер МТС г. Дзержинск	2021	2021		7 994					
3.1.14 96	Реконструкция участка МТС 1-я очередь для снятия напряжений на УП-13	2021	2022		492	7 061				
3.1.14 97	Реконструкция участка магистральной тепловой сети ПАВ1-ТК224	2022	2022			63 359				
3.1.14 98	Реконструкция участка магистральной тепловой сети ТК53а-ТК55а	2022	2022			77 856				
3.1.14 99	Реконструкция участка магистральной тепловой сети ТК77-ТК65	2022	2022			142 500				
3.1.15 00	Реконструкция участка магистральной тепловой сети ТК136 до 137	2022	2022			14 371				
3.1.15 01	Реконструкция тепловых сетей от ТК-45 до ТК-47	2023	2023				77 735			
3.1.15	Реконструкция участка магистральной	2022	2023			2 473	62 378			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Период реализации мероприяти й		Стоимость мероприятия, тыс. руб.						
		Год нача ла	Год оконч ания	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	систем теплоснабжения									
4.1	Техническое перевооружение павильонов и ЦТП			81 367	44 201	50 382	0	35 629	29 007	0
	Работы по Концессионному соглашению			31 742	4 356	0	0	0	0	0
4.1.4	Индикативный онлайн тех. учёт по КС	2018	2021	31 742	417					
4.1.5	Замена теплообменников	2021	2021		3 939					
	Работы, не предусмотренные Концессионным соглашением				3 939					
4.1.6	Техпереворужение Павильона №2	2018	2021	49 625	39 844	50 382	0	35 629	29 007	0
4.1.7	Техпереворужение Павильона №3	2019	2022		27 703					
4.1.8	Техпереворужение Павильона №4	2022	2024			44 264				
4.1.9	Техпереворужение Павильона №5	2022	2024			1 530		21 512		
4.1.10	Техпереворужение Павильона №6	2022	2025			1 530		14 117		
4.1.11	Техпереворужение Павильона №7	2022	2025			1 530			14 504	
4.1.12	Индикативный онлайн тех. учёт	2020	2021			1 530			14 504	
4.1.13	Создание диспетчерского пункта на ДТС	2021	2021	49 625	3 757					

Стоимость мероприятий по разделу «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников – абонентских вводов», запланированных к реализации по г. Дзержинску приведена в таблице 79.

Таблица 79

№	Наименован	Наименование	Адрес участка	Год	Год	Протя	Диамет	Способ прокладки	Всего
---	------------	--------------	---------------	-----	-----	-------	--------	------------------	-------

п/п	ие объекта	организации по принадлежности источника тепловой энергии	Начало участка	Конец участка	Улица	Дом	реализации мероприятия ПИР	Реализации мероприятия СМР	женнос-ть п.м, в двухтр уб. исчисл	р после реконструкции, мм			стоим-ость работ, тыс.ру б. без НДС
1	ТК-66 (после узла смешения) Объекты переключены от кот. № 5 МУП "Дзержинск Энерго"	Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс"	ТК21	ТК22	ул. Островского		2023	2024	15,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	594,17
2	ТК-66 (после узла смешения) Объекты переключены от кот. №5 МУП "Дзержинск Энерго"	Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс"	ТК22	ж/д	ул. Суворова	41/10	2023	2024	70,0	76	непроходной канал	изопрофлекс	2 595,83
3	Котельная №1	ООО "Нижегородтеплогаз"	1ТК-49	ДЮСШ №3	ул. Маяковского	7А	2024	2025	62,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	2 147,93
4	Котельная №1	ООО "Нижегородтеплогаз"	1ТК-40	Д/сад №56	ул. Гагарина	21	2024	2025	40,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	1 385,76
5	Котельная №8	ООО "Нижегородтеплогаз"	ТК-4	ж/д	ул. Окская набережная	3	2021	2022	36,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	1 526,70
6	Котельная №8	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д	ж/д	ул.Окск.набережная	3	2021	2022	32,0	108	подвал	наземный	871,28

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"											
7	Котельная №13	ООО "Нижегородтеплогаз"	27ТК-38	ж/д	ул. Пожарского	14	2025	2026	126,0	57	непроходной канал	изопротекс	4 539,76
8	Котельная №13	ООО "Нижегородтеплогаз"	27ТК-38	ж/д	ул. Пожарского	16	2025	2026	15,0	57	непроходной канал	изопротекс	540,45
9	Котельная №13	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д №8 ул. Красная	ж/д	ул. Красная	6	2025	2026	13,0	57	непроходной канал	изопротекс	468,39
10	Котельная №15	ООО "Нижегородтеплогаз"	15ТК-32	ж/д	пер. Западный	13	2023	2024	27,5	89	непроходной канал	изопротекс	1 089,31
11	Котельная №15	ООО "Нижегородтеплогаз"	15ТК-34	ж/д	ул. Самохвалова	13	2025	2026	166,0	89	непроходной канал	изопротекс	7 112,00
12	Котельная №15	ООО "Нижегородтеплогаз"	15ТК-34	ж/д	ул. Самохвалова	15	2025	2026	46,0	108	непроходной канал	изопротекс	2 282,13
13	Котельная №20	ООО "Нижегородтеплогаз"	20ТК-22	ж/д	пр. Дзержинского	10	2024	2025	85,0	108	непроходной канал	изопротекс	4 054,80
14	Котельная №20	ООО "Нижегородтеплогаз"	20ТК-23	ж/д	пер. Жуковского	6	2021	2022	22,0	76	непроходной канал	изопротекс	754,28
15	Котельная №20	ООО "Нижегородтеплогаз"	20ТК-2	ж/д	пр. Ленина	73	2026	2027	27,0	133	непроходной	канальная в	1 270,64

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"									канал	сухих	
16	Котельная №22	ООО "Нижегородтепло газ"	22ТК-32	Д/сад №115	ул. Матросова	55	2021	2022	40,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 371,43
17	Котельная №22	ООО "Нижегородтепло газ"	22ТК-10	спортзал	ул. Матросова	57	2024	2025	11,0	89	непроходной канал	изопротекс	453,15
18	Котельная №22	ООО "Нижегородтепло газ"	22ТК-25	Д/сад №102	ул. Чапаева	56	2021	2022	90,0	89	непроходной канал	изопротекс	3 296,04
19	Котельная №23	ООО "Нижегородтепло газ"	угла поворота от 23ТК-2	ж/д	б-р Мира	4	2021	2022	46,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 577,14
20	Котельная №23	ООО "Нижегородтепло газ"	23ТК-26	Клуб инвалидов	ул. Гайдара	14Б	2026	2027	32,0	57	непроходной канал	изопротекс	1 199,07
21	Котельная №23	ООО "Нижегородтепло газ"	23ТК-24	ж/д	пр. Ленина	41/18	2021	2022	10,0	108	непроходной канал	изопротекс	424,08
22	Котельная №23	ООО "Нижегородтепло газ"	23ТК-19	ж/д	пр. Ленина	43	2023	2024	12,0	76	непроходной канал	изопротекс	445,00
23	Котельная №25	ООО "Нижегородтепло газ"	25ТК-2	ж/д	ул. Водозаборная	1	2026	2027	57,0	108	непроходной канал	изопротекс	2 940,98
24	Котельная №25	ООО "Нижегородтепло газ"	25ТК-4	ж/д	ул. Водозаборная	3	2026	2027	20,0	108	непроходной канал	изопротекс	1 031,92

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"			ная						канал		
25	Котельная №25	ООО "Нижегородтепло газ"	25ТК-5	ж/д	ул. Водозаборная	5	2026	2027	12,0	89	непроходной канал	изопротекс	534,69
26	Котельная №26	ООО "Нижегородтепло газ"	26ТК-4	ж/д	пр. Ленина	49А	2024	2025	43,5	108	непроходной канал	изопротекс	2 075,10
27	Котельная №27	ООО "Нижегородтепло газ"	27ТК-10	ж/д	ул. Бутлерова	31	2026	2027	29,0	57	непроходной канал	изопротекс	1 086,66
28	Котельная №27	ООО "Нижегородтепло газ"	27ТК-4	ж/д	ул. Гайдара	13	2023	2024	25,0	76	непроходной канал	изопротекс	927,08
29	Котельная №27	ООО "Нижегородтепло газ"	27ТК-9	ж/д	ул. Пожарского	5	2021	2022	106,0	108	непроходной канал	изопротекс	4 495,27
30	Котельная №28	ООО "Нижегородтепло газ"	28ТК-25	ж/д	ул. Гайдара	24	2023	2024	29,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 148,72
31	Котельная №29	ООО "Нижегородтепло газ"	ж/д №32 пр. Ленина	ж/д	ул. Гайдара	21	2026	2027	12,0	108	непроходной канал	изопротекс	619,15
32	Котельная №29	ООО "Нижегородтепло газ"	29ТК-42	ж/д	пр. Ленина	30	2023	2024	19,5	89	непроходной канал	изопротекс	772,42
33	Котельная №31	ООО "Нижегородтепло	31ТК-5	МОУ СОШ	ул. Гайдара	74Б	2023	2024	20,5	89	непроходной	изопротекс	812,03

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"		№22							канал		
34	Котельная №31	ООО "Нижегородтеплогаз"	31ТК-3	МОУ СОШ №29	пр. Циолковского	17В	2023	2024	99,0	133	непроходной канал	канальная в сухих	4 141,84
35	Котельная №33	ООО "Нижегородтеплогаз"	33ТК-45	ж/д	ул. Ватутина	80	2023	2024	80,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	3 168,89
36	Котельная №33	ООО "Нижегородтеплогаз"	33ТК-11	ж/д	ул. Чапаева	49	2021	2022	10,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	366,23
37	Котельная №33	ООО "Нижегородтеплогаз"	33ТК-36	ж/д	ул. Чапаева	65А	2023	2024	21,0	133	непроходной канал	изопрофлекс	1 104,27
38	Котельная №34	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д	ж/д	ул. Советская	9	2026	2027	42,0	108	подвал	наземный	1 391,31
39	Котельная №34	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д №9 ул. Советская	ж/д	ул. Советская	9А	2026	2027	14,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	722,35
40	Котельная №34	ООО "Нижегородтеплогаз"	34ТК-1	МОУ СОШ №3	ул. Советская	9А (9Б)	2026	2027	51,0	133	непроходной канал	изопрофлекс	3 016,65
41	Котельная №35	ООО "Нижегородтеплогаз"	35ТК-50	МОУ СОШ №5	ул. Маяковского	18	2026	2027	33,0	76	непроходной канал	изопрофлекс	1 376,55
42	Котельная №35	ООО "Нижегородтеплогаз"	35ТК-50	МОУ СОШ	ул. Маяковского	18	2026	2027	12,0	57	непроходной	изопрофлекс	449,65

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"		№5	о						канал		
43	Котельная №35	ООО "Нижегородтеплогаз"	место врезки	ж/д	ул. Маяковского	22А	2021	2022	33,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 131,43
44	Котельная №35	ООО "Нижегородтеплогаз"	35ТК-5	ж/д	ул. Маяковского	22В	2021	2022	18,0	76	непроходной канал	изопротекс	617,14
45	Котельная №35	ООО "Нижегородтеплогаз"	35ТК-19	ж/д	ул. Революции	2	2024	2025	31,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 277,06
46	Котельная №35	ООО "Нижегородтеплогаз"	35ТК-48	ж/д	ул. Маяковского	16	2026	2027	33,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 470,39
47	Котельная №36	ООО "Нижегородтеплогаз"	36ТК-25	ж/д	ул. Матросова	32	2023	2024	18,0	159	непроходной канал	канальный в сухих	806,32
48	Котельная №36	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д	ж/д	ул. Новомосковская	8	2023	2024	101,0	89	подвал	наземный	2 947,68
49	Котельная №37	ООО "Нижегородтеплогаз"	37ТК-25	МОУ СОШ №68	ул. Матросова	30Б	2024	2025	52,0	108	непроходной канал	изопротекс	2 480,58
50	Котельная №37	ООО "Нижегородтеплогаз"	37ТК-19, 18	ж/д	ул. Новомосковская	12	2026	2027	24,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 069,37
51	Котельная №37	ООО "Нижегородтеплогаз"	37ТК-9	ж/д	ул. Пирогова	33	2026	2027	10,0	89	непроходной	изопротекс	445,57

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"									канал		
52	Котельная №37	ООО "Нижегородтепло газ"	37ТК-9	ж/д	ул. Пирогова	33А	2026	2027	35,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	1 805,86
53	Котельная №37	ООО "Нижегородтепло газ"	37ТК-4	ж/д	ул. Пирогова	34	2032	2033	10,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	652,86
54	Котельная №37	ООО "Нижегородтепло газ"	37ТК-11	ж/д	ул. Пирогова	35	2026	2027	10,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	445,57
55	Котельная №37	ООО "Нижегородтепло газ"	37ТК-11	ж/д	ул. Пирогова	35А	2026	2027	35,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	1 559,50
56	Котельная №38	ООО "Нижегородтепло газ"	38ТК-18	ж/д	ул. Матросова	2Б	2024	2025	11,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	381,08
57	Котельная №38	ООО "Нижегородтепло газ"	38ТК-21	ж/д	ул. Матросова	2Е	2021	2022	40,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	1 231,94
58	Котельная №38	ООО "Нижегородтепло газ"	38ТК-12	ж/д	ул. Пирогова	16А	2024	2025	50,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	1 732,20
59	Котельная №38	ООО "Нижегородтепло газ"	38ТК-47	ж/д	ул. Пирогова	18	2024	2025	18,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	741,52
60	Котельная №38	ООО "Нижегородтепло газ"	38ТК-59	ж/д	ул. Пирогова	24	2024	2025	32,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	1 108,61

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
61	Котельная №38	ООО "Нижегородтеплогаз"	38ТК-65	ж/д	ул. Пирогова	27	2024	2025	10,0	57	непроходной канал	изопротекс	346,44
62	Котельная №38	ООО "Нижегородтеплогаз"	38ТК-26	ж/д	ул. Студенческая	64	2024	2025	60,0	57	непроходной канал	изопротекс	2 078,64
63	Котельная №38	ООО "Нижегородтеплогаз"	38ТК-114	ж/д	пр. Дзержинского	39/47	2025	2026	25,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 002,73
64	Котельная №38	ООО "Нижегородтеплогаз"	38ТК-136	ж/д	ул. Студенческая	49Б	2021	2022	37,0	57	непроходной канал	изопротекс	1 139,54
65	Котельная №38	ООО "Нижегородтеплогаз"	38ТК-118	ж/д	ул. Студенческая	57	2025	2026	48,0	89	непроходной канал	изопротекс	2 056,48
66	Котельная №40	ООО "Нижегородтеплогаз"	40ТК-33	ж/д	ул. Маяковского	4	2026	2027	14,0	57	непроходной канал	изопротекс	524,59
67	Котельная №40	ООО "Нижегородтеплогаз"	40ТК-34	ж/д	ул. Маяковского	6	2026	2027	10,0	57	непроходной канал	изопротекс	374,71
68	Котельная №40	ООО "Нижегородтеплогаз"	40ТК-32	ж/д	ул. Маяковского	8/2	2024	2025	10,5	108	непроходной канал	изопротекс	500,89
69	Котельная №40	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д №8/2 ул. Маяковс	ж/д	ул. Гастелло	2	2024	2025	30,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 235,87

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
			кого										
70	Котельная №40	ООО "Нижегородтеплогаз"	40ТК-20	ж/д	ул. Пирогова	1/2	2025	2026	41,0	133	непроходной канал	изопрофлекс	2 331,88
71	Котельная №43	ООО "Нижегородтеплогаз"	43ТК-19	Д/сад №2	ул. Гайдара	36А	2021	2022	34,0	76	непроходной канал	изопрофлекс	1 165,71
72	Котельная №45	ООО "Нижегородтеплогаз"	45ТК-10	ж/д	пр. Циолковского	9	2025	2026	10,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	496,12
73	Котельная №45	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д	ж/д	пр. Циолковского	9	2025	2026	34,5	108	подвал	наземный	1 098,90
74	Котельная №45	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д	ж/д	пр. Циолковского	13	2025	2026	26,0	108	подвал	наземный	828,16
75	Котельная №45	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д №13 пр. Циолковского	ж/д	пр. Циолковского	11/2 8	2025	2026	24,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	1 190,68
76	Котельная №45	ООО "Нижегородтеплогаз"	ж/д	ж/д	пр. Циолковского	17	2025	2026	30,0	108	подвал	наземный	955,57
77	Котельная №47	ООО "Нижегородтеплогаз"	47ТК-19	ж/д	ул. Гастелло	3	2026	2027	45,0	76	непроходной канал	изопрофлекс	1 877,12
78	Котельная №47	ООО "Нижегородтеплогаз"	47ТК-19	ЦПМСС	ул. Гастелло	5А	2026	2027	55,0	76	непроходной	изопрофлекс	2 294,25

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"									канал		
79	Котельная №47	ООО "Нижегородтепло газ"	47ТК-29	ж/д	ул. Кирова	14	2025	2026	44,0	108	непроходной канал	изопротекс	2 182,91
80	Котельная №47	ООО "Нижегородтепло газ"	47ТК-29	Муз. школа №1	ул. Кирова	15	2025	2026	108,0	108	непроходной канал	изопротекс	5 358,05
81	Котельная №47	ООО "Нижегородтепло газ"	47ТК-30	ж/д	ул. Кирова	18	2025	2026	104,0	108	непроходной канал	изопротекс	5 159,61
82	Котельная №48	ООО "Нижегородтепло газ"	48ТК-2	ж/д	ул. Молодежная	1А	2026	2027	24,0	108	непроходной канал	изопротекс	1 238,31
83	Котельная №50	ООО "Нижегородтепло газ"	50ТК-15	ж/д	пер. Западный	30	2026	2027	24,0	108	непроходной канал	изопротекс	1 238,31
84	Котельная №50	ООО "Нижегородтепло газ"	50ТК-11	ж/д	ул. Ситнова	8А	2025	2026	10,0	108	непроходной канал	изопротекс	496,12
85	Котельная №51	ООО "Нижегородтепло газ"	51ТК-3	ж/д	ул. Петрищева	25А	2024	2025	20,0	108	непроходной канал	изопротекс	954,07
86	Котельная №52	ООО "Нижегородтепло газ"	52ТК-7	Д/сад №130	ул. Терешковой	52Б	2025	2026	35,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 403,83
87	Котельная №52	ООО "Нижегородтепло газ"	52ТК-8	ж/д	ул. Терешковой	56	2024	2025	15,0	108	непроходной канал	канальная в	631,08

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
		газ"			й						канал	сухих	
88	Котельная №53	ООО "Нижегородтепло газ"	53ТК-10	ж/д	ул. Патоличева	9а	2024	2025	48,0	159	непроходной канал	канальная в сухих	2 236,19
89	Котельная №55	ООО "Нижегородтепло газ"	55ТК-7	ж/д	ул. Строителя	17/70	2025	2026	100,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	4 284,34
90	Котельная №57	ООО "Нижегородтепло газ"	57ТК-15	ж/д	ул. Пушкинская	24А	2021	2022	34,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	1 441,88
91	Котельная №58	ООО "Нижегородтепло газ"	58ТК-19	ж/д	ул. Удриса	4 (3 ввод)	2025	2026	14,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	694,56
92	Котельная №59	ООО "Нижегородтепло газ"	59ТК-9	ж/д	ул. Ватутина	56/14	2025	2026	60,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	2 976,70
93	Котельная №59	ООО "Нижегородтепло газ"	ж/д №27 ул. Чапаева	ж/д	ул. Гастелло	11/25	2026	2027	14,0	108	непроходной канал	изопрофлекс	722,35
94	Котельная №59	ООО "Нижегородтепло газ"	59ТК-8	ж/д	ул. Панфиловцев	16	2025	2026	25,0	89	непроходной канал	изопрофлекс	1 071,08
95	Котельная №61	ООО "Нижегородтепло газ"	61ТК-21	ж/д	ул. Горьковская	7	2021	2022	93,5	57	непроходной канал	изопрофлекс	2 879,66
96	Котельная №61	ООО "Нижегородтепло газ"	61ТК-47	ж/д	ул. Индустриальная	2	2026	2027	37,0	57	непроходной канал	изопрофлекс	1 386,43

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
97	Котельная №61	ООО "Нижегородтеплогаз"	61ТК-22	ж/д	ул. Индустриальная	4	2026	2027	13,5	57	непроходной канал	изопротекс	505,86
98	Котельная №61	ООО "Нижегородтеплогаз"	61ТК-4	ж/д	ул. Индустриальная	4А	2026	2027	45,0	89	непроходной канал	изопротекс	2 005,07
99	Котельная №61	ООО "Нижегородтеплогаз"	61ТК-23	ж/д	ул. Индустриальная	6	2026	2027	12,0	57	непроходной канал	изопротекс	449,65
100	Котельная №61	ООО "Нижегородтеплогаз"	61ТК-25	ж/д	ул. Индустриальная	6А	2026	2027	23,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 024,81
101	Котельная №62	ООО "Нижегородтеплогаз"	62ТК-29А	ж/д	ул. Сухаренко	7	2021	2022	45,0	89	непроходной канал	изопротекс	1 648,02
102	Котельная №62	ООО "Нижегородтеплогаз"	62ТК-29А	д/клуб "Каравелла"	ул. Сухаренко	7	2021	2022	27,0	89	непроходной канал	изопротекс	988,81
103	Котельная №62	ООО "Нижегородтеплогаз"	62ТК-36	Д/сад №8	ул. Сухаренко	11А	2024	2025	37,5	89	непроходной канал	изопротекс	1 544,83
104	Котельная №62	ООО "Нижегородтеплогаз"	62ТК-56	ж/д	ул. Ульянова	6	2026	2027	15,0	89	непроходной канал	изопротекс	668,36
105	Котельная №62	ООО "Нижегородтеплогаз"	62ТК-38	ж/д	ул. Ульянова	15	2026	2027	21,0	108	непроходной канал	изопротекс	1 083,52

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
106	Котельная №62	ООО "Нижегородтеплогаз"	62ТК-38	ж/д	ул. Ульянова	17	2026	2027	27,0	108	непроходной канал	изопротекс	1 393,09
107	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-64	ж/д	ул. 4 линия	1, 3, 5, 7	2022	2023	820,0	108	непроходной канал	изопротекс	36 165,73
108	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-64	ж/д	ул. 4 линия		2021	2022	23,5	57	непроходной канал	изопротекс	723,76
109	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-64	ж/д	ул. 4 линия		2021	2022	103,0	57	непроходной канал	изопротекс	3 172,24
110	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-134	ж/д	ул. Ленинградская	17	2026	2027	13,0	45	непроходной канал	изопротекс	442,91
111	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-159	ж/д	ул. Ленинградская	18	2026	2027	32,0	45	непроходной канал	изопротекс	1 090,23
112	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-160	ж/д	ул. Ленинградская	20	2026	2027	32,0	45	непроходной канал	изопротекс	1 090,23
113	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-158	ж/д	ул. Ленинградская	21	2026	2027	47,0	45	непроходной канал	изопротекс	1 601,28
114	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-160	ж/д	ул. Ленинградская	25	2024	2025	38,0	45	непроходной канал	изопротекс	1 196,97
11	Котельная	ООО	64ТК-87	ж/д	пер.	8	2024	2025	38,0	45	непроходной канал	изопротекс	1

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
5	№64	"Нижегородтеплогаз"			Садовый						ной канал	флекс	196,97
116	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-83	ж/д	пер. Тупиковый	6	2024	2025	32,0	45	непроходной канал	изопротфлекс	1007,98
117	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-9	ж/д	пер. Учительский (2 ввод)	8	2024	2025	10,0	38	непроходной канал	изопротфлекс	134,95
118	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-8	ж/д	пер. Учительский (1 ввод)	8	2024	2025	17,0	57	непроходной канал	изопротфлекс	588,95
119	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-99	МОУ СОШ №1	ул. Свердлова	21	2021	2022	30,0	108	непроходной канал	изопротфлекс	1272,25
120	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-98	ж/д	ул. Свердлова	23	2024	2025	24,0	76	непроходной канал	изопротфлекс	925,60
121	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-29	ж/д	ул. Свердлова	30	2021	2022	40,0	57	непроходной канал	изопротфлекс	1231,94
123	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-70	ж/д	ул. Свердлова	33Б	2024	2025	105,0	89	непроходной канал	изопротфлекс	4325,53
124	Котельная №64	ООО "Нижегородтеплогаз"	64ТК-69	Специальная общеобразовате	ул. Свердлова	33В	2022	2023	80,0	89	непроходной канал	изопротфлекс	3047,01

№ п/п	Наименован ие объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реали- зации меропр и- ятия ПИР	Год Реали- зации мероприяти я СМР	Протя женнос ть п.м, в двухтр уб. исчисл .	Диамет р после реконст рукции, мм	Способ прокладки		Всего стоим ость работ, тыс.ру б. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
				льная школа №2									
12 5	Котельная №64	ООО "Нижегородтепло газ"	64ТК- 69А	Специал ьная общеобр азовате льная школа №2	ул. Свердлова	33В	2022	2023	19,0	57	непроход ной канал	изопро флекс	608,58
12 6	Котельная №64	ООО "Нижегородтепло газ"	64ТК-30	ж/д	ул. Свердлова	34	2022	2023	32,0	57	непроход ной канал	изопро флекс	1 024,97
12 7	Котельная №64	ООО "Нижегородтепло газ"	64ТК-31	ж/д	ул. Свердлова	38	2022	2023	33,5	57	непроход ной канал	изопро флекс	1 073,02
12 8	Котельная №64	ООО "Нижегородтепло газ"	64ТК-43	ж/д	ул. Свердлова	58	2022	2023	33,5	57	непроход ной канал	изопро флекс	1 073,02
12 9	Котельная пос. Пыра	МУП ЖКХ "Планета"	ТК-9	ж/д	пр. Чкалова	4	2025	2026	12,0	57	непроход ной канал	изопро флекс	432,36
13 0	Котельная ПВОС	МУП "ДзержинскЭнерг о"	ТК-2	МОУ СОШ №33	ул. Щорса	8	2022	2023	180,0	159	непроход ной канал	канальн ая в сухих	7 753,06
13 1	Котельная ПВОС	МУП "ДзержинскЭнерг о"	ж/д	ж/д	ул. Сухаренко	18	2025	2026	12,0	89	подвал	наземн ый	378,80

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации по принадлежности источника тепловой энергии	Адрес участка				Год реализации мероприятия ПИР	Год Реализации мероприятия СМР	Протяженность п.м, в двухтруб. исчисл.	Диаметр после реконструкции, мм	Способ прокладки		Всего стоимост работ, тыс.руб. без НДС
			Начало участка	Конец участка	Улица	Дом							
132	Теплопункт бетонного участка (2-я очередь)	Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс"	ТК-3	ж/д	ул. Лермонтова	1	2023	2024	149,5	108	непроходной канал	изопротекс	6 857,38
133	Теплопункт бетонного участка (2-я очередь)	Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс"	ТК-5	ж/д	ул. Лермонтова	5	2025	2026	23,0	133	непроходной канал	изопротекс	1 308,13
134	Котельная №25	ООО "Нижегородтеплогаз"	25ТК-1	ж/д	ул. Водозаборная	1	2026	2027	40,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 668,55
138	Котельная ПВОС	МУП "ДзержинскЭнерго"	ТК-2	МОУ СОШ №33	ул. Щорса	8	2023	2024	180,0	57	непроходной канал	изопротекс	5 996,09
139	Котельная №14 МУП "ДзержинскЭнерго"	МУП "ДзержинскЭнерго"	Кот. №14	Д/сад №120	ул. Матросова	6Е	2023	2024	40,0	76	непроходной канал	изопротекс	1 483,33
140	Котельная №21 МУП "ДзержинскЭнерго"	МУП "ДзержинскЭнерго"	Кот. №21	Д/сад №105	ул. Новомосковская	14А	2025	2026	40,0	57	непроходной канал	изопротекс	1 441,19

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей в зоне действия Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» приведен в таблице 80.

Таблица 80

Стоимость проектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2034 гг.
		A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+14
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	594 415,22	748 126,21	283 050,63	292 641,68	300 309,48	1 701 029,20	1 419 988,91
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	594 415,22	1 342 541,43	1 625 592,06	1 918 233,74	2 218 543,22	3 919 572,42	5 339 561,33
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	594 415,22	748 126,21	283 050,63	292 641,68	300 309,48	1 701 029,20	1 419 988,91
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	495 346,02	232 412,32	235 875,53	243 868,06	250 257,90	1 417 524,33	1 183 324,09
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	65 389,76	72 372,06	83 832,25	97 824,95	100 812,69	722 974,86	667 881,04
амортизация объектов концессии	тыс. руб.	64 291,68	65 389,76	72 372,06	83 758,29	97 824,63	651 722,50	667 881,04
амортизация прочих объектов ИП	тыс. руб.	1 098,08	6 982,30	11 460,19	14 066,66	2 988,06	71 253,00	0
Средства из прибыли	тыс. руб.	179 914,45	150 057,58	150 267,93	143 925,22	149 445,21	694 548,83	509 178,35
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	5 290,16	9 982,61	1 775,35	2 117,89	0	0	0
Средства инвесткомитета	тыс. руб.	244 751,65	0	0	0	0	0	6 264,70
Бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	99 069,20	515 713,88	47 175,11	48 773,61	50 051,58	283 504,87	236 664,82
НДС	тыс. руб.	99 069,20	46 482,46	47 175,11	48 773,61	50 051,58	283 504,87	236 664,82
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	594 415,22	1 342 541,43	1 625 592,06	1 918 233,74	2 218 543,22	3 919 572,42	5 339 561,33

Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	6 348,19	11 127,94	2 129,83	2 540,80	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	6 348,19	17 476,13	19 605,96	22 146,76	22 146,76	22 146,76	22 146,76
Подгруппа проектов	001- .02.01.001.00 7.	Проект «Строительство новых тепловых сетей и иных объектов системы централизованно го теплоснабжения, в целях подключения потребителей» (ТУ выданы)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	6 348,19	11 127,94	2 129,83	2 540,80	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	6 348,19	17 476,13	19 605,96	22 146,76	22 146,76	22 146,76	22 146,76
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса										
Всего стоимость проектов, в том числе:			тыс. руб.	543 866,20	685 765,28	280 920,80	254 471,88	271 302,48	1 662 847,98	1 409 976,75
Всего смета проектов нарастающим итогом			тыс. руб.	543 866,20	1 229 631,48	1 510 552,28	1 765 024,16	2 036 326,64	3 699 174,62	5 109 151,37

Подгруппа проектов	001- .02.03.005.01 2.	Проект «Замена ветхих сетей, работы по Концессионному соглашению»								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	144 810,77	156 435,52	180 125,19	193 415,06	179 296,03	1 178 068,59	1 174 035,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	144 810,77	301 246,29	481 371,49	674 786,55	854 082,58	2 032 151,17	3 206 186,73
Подгруппа проектов	001- .02.03.006.01 3.	Проект «Замена ветхих сетей, работы не предусмотренные Концессионным соглашением»								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	399 055,43	529 329,76	100 795,61	61 056,82	92 006,45	484 779,39	235 941,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	399 055,43	928 385,19	1 029 180,80	1 090 237,62	1 182 244,07	1 667 023,46	1 902 964,65
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0	851,2	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0	851,2	851,2	851,2	851,2	851,2	851,2
Подгруппа проектов	001- .02.04.007.01 4.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0	851,2	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов			тыс.	0	851,2	851,2	851,2	851,2	851,2	851,2

накопленным итогом			руб.							
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	44 200,83	50 381,80	0	35 629,00	29 007,00	38 181,22	10 012,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	44 200,83	94 582,62	94 582,62	130 211,62	159 218,62	197 399,84	207 412,00
Подгруппа проектов	001-02.08.008.015.	Проект «Техническое перевооружение павильонов и ЦТП, работы по Концессионному соглашению»								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	4 356,45	0	0	0	0	38 181,22	10 012,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	4 356,45	4 356,45	4 356,45	4 356,45	4 356,45	42 537,67	52 549,83

Подгруппа проектов	001- .02.08.009.01 6.	Проект «Техническое перевооружение павильонов и ЦТП, работы не предусмотренные Концессионным соглашением»								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	39 844,37	50 381,80	0	35 629,00	29 007,00	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	39 844,37	90 226,17	90 226,17	125 855,17	154 862,17	154 862,17	154 862,17

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей ЕТО № 2 ООО «Нижегородтеплогаз» приведен в таблице 81.

Таблица 81

[illegible]

Стоимость проектов			Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030	2031-2034
				А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	гг. А+10	гг. А+14
Подгруппа проектов 002-02.01.000.000. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	4 669,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90
Подгруппа проектов	002-02.01.001.005.	Проект «Строительство новых тепловых сетей и иных объектов системы централизованного теплоснабжения, в целях подключения потребителей» (ТУ выданы)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	4 669,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90	4 669,90
Подгруппа проектов 002-02.02.000.000. ".Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 002-02.03.000.000. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 002-02.04.000.000. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;										

6.3. Оценка потребности в капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы водоотведения

Стоимость основных этапов работ в сфере водоотведения городского округа г. Дзержинск на период до 2026 г. представлена в таблице 82.

Таблица 82

Стоимость основных этапов работ в сфере водоотведения городского округа г. Дзержинск на период до 2026 г.

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция РОС	105 467,727	ОАО «ДВК»	21 785,195	35 000,000	0,000	0,000	42 890,674	5 791,858
2	Строительство КНС-101/3	57,593	ОАО «ДВК»	57,593	0	0	0	0	0
3	Строительство канализационного коллектора от КНС №2 до ул. Пушкинская	36,286	ОАО «ДВК»	36,286					
4	Реконструкция канализационных сетей г.Дзержинска	111 021,613	ОАО «ДВК»	21 546,137	4 443,370	7 590,114	0	0,000	77 441,992
5	Строительство главного канализационного коллектора	152 803,921	ОАО «ДВК»	80 800,110	65 078,656	6 925,155	0,000	0,000	0,00
6	Реконструкция коллекторов очищенных стоков	27 467,312	ОАО «ДВК»	0,000	0,000	0,000	0,000	12 237,576	15 229,74
7	Реконструкция системы водоотведения п.Горбатовка	29 259,000	ОАО «ДВК»	0,000	0,000	0	6 263,740	22 995,260	
8	Строительство канализационного коллектора от промышленного парка	56 053,212	ОАО «ДВК»	0,000	0,000	0	56 053,212		

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	7	8	9	10	11	12
	"Дзержинск-Восточный"								
9	Мероприятия по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций	9 110,368	ОАО «ДВК»	5 000,000	2 055,184	2 055,184			
10	Модернизация насосного оборудования КНС 101/1	32 188,527	ОАО «ДВК»	32 188,527					
11	Реконструкция канализационных сетей поселка Пыра	8 943,501	ОАО «ДВК»	0,000	5 943,501	3 000,000			
12	Реконструкция КНС № 2	7 018,906	ОАО «ДВК»	7 018,906	0,000				
13	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей г. Дзержинск 397,279 км	4 770 000,00	Прочие источники	0,000	954 000,000	954 000,000	954 000,000	954 000,000	954 000,000
14	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей	125 400,00	Прочие источники	0,000	25 080,000	25 080,000	25 080,000	25 080,000	25 080,000

№	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.					
				2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	4	5	7	8	9	10	11	12
	п. Пыра 18,0 км								
15	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Горбатовка 13,2 км	92 137,50	Прочие источники	0,000	18 427,500	18 427,500	18 427,500	18 427,500	18 427,500
16	Строительство главного канализационного коллектора (с КНС 101/3)	1 690 040, 23	Новый банк развития БРИКС	0,000	563346,74 32	563346,743 2	563346,74 32		
ИТОГО:		7 217 005,697	Всего, в т.ч.	168 432,755	1 673 374,954	1 580 424,696	1 623 171,196	1 075 631,010	1 095 971,086
		539 427,967	ОАО «ДВК»	168 432,755	112 520,711	19 570,453	62 316,952	78 123,510	98 463,586
		4 987 537,500	Прочие источник и	0,000	997 507,500	997 507,500	997 507,500	997 507,500	997 507,500
		1 690 040, 23	Новый банк развития БРИКС	0,000	563346,74 32	563346,743 2	563346,74 32		

6.4. Оценка потребности стоимости капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы газоснабжения

Одним из наиболее значимых проектов в развитии системы газоснабжения г.о.г. Дзержинск является газификация пос. Пыра.

Программой предлагается вариант газоснабжения п.Пыра городского округа г.Дзержинск Нижегородской области от ГРС «Дзержинск-1» и от газопровода высокого давления, осуществляющего газоснабжение котельных и газопотребляющих установок ООО «Либхерр-Нижний Новгород».

Проектирование и строительство газопровода высокого давления предполагается за счет средств инвесторов, работы по проектированию и строительству внутренних газопроводов пос. Пыра и Пырские дворики включены в Адресную инвестиционную программу Нижегородской области. Ориентировочный срок реализации проекта газификации пос. Пыра и Пырские дворики – 2021-2023г.г.

Общая стоимость капитальных вложений составит **195 595,0** тыс. руб., в том числе:

- внебюджетные источники – **20 000,0** тыс. руб.;
- средства областного бюджета – **140 476,0** тыс. руб.;
- средства местного бюджета – **35 119,0** тыс. руб.

Также в рамках реализации региональной программы газификации Нижегородской области планируется выполнить работы по переводу котельной пос.

переводу котельной на природный газ будет осуществляться за счет средств эксплуатирующего предприятия – МП ЖКХ «Планета».

Потребность стоимости капитальных вложений по объектам: Строительство газопровода-отвода и ГРС «Горбатовка» определить проектом.

6.5. Оценка общей стоимости мероприятий, предусмотренных программой, с разбивкой по источникам финансирования

Таблица 83

Источник финансирования	Ед.изм.	Общая стоимость	ИТОГО
Внебюджетные источники	тыс. руб.	10 338 855,30	16 038 712,87
Средства НБР		5 524 262,57	
Средства городского бюджета		35 119,00	
Средства областного бюджета		140 476,00	

Директор департамента ЖКХ

А.Е.Платонов