

Решение Городской Думы г. Дзержинска Нижегородской области от 26 июня 2014 г. N 779 "Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Дзержинск до 2026 года"

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 N 502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов", статьей 37 Устава городского округа город Дзержинск, Городская Дума решила:

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Дзержинск до 2026 года.
2. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования.
3. Опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации.
4. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на комитет Городской Думы по городскому хозяйству.

Глава города

В.А. Чумазин

**Программа
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город
Дзержинск до 2026 года
(утв. решением Городской Думы от 26 июня 2014 г. N 779)**

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	Федеральный закон от 30.12.2004 г N 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса"; Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. N 204 "О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований"; Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"; Федеральный закон от 06.10.2003 г. N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации"; Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22.08.2011 г. N 1493-р "Об утверждении плана действий по привлечению в жилищно-коммунальное хозяйство частных инвестиций и перечней пилотных проектов,

	<p>предусматривающих привлечение частных инвестиций в развитие объектов энергетики и системы коммунальной инфраструктуры, координацию реализации которых осуществляет Минэкономразвития России и Минрегион России;</p> <p>Федеральный закон от 27.07.2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении";</p> <p>Федеральный закон от 07.12.2011 г. N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";</p> <p>Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. N 502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов";</p> <p>Градостроительный кодекс Российской Федерации</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. Цель Программы	Повышение надежности 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. Основные 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	1 этап - 2014 - 2018 гг. 2 этап - 2019 - 2022 гг. 3 этап - 2023 - 2026 гг.
1.11. Источники финансирования Программы	Финансирование Программы осуществляется за счет средств областного, муниципального бюджетов и внебюджетных источников.
1.12. Ожидаемые социально-экономические результаты реализации Программы	1. Технологические результаты: - повышение надежности работы системы коммунальной инфраструктуры города; - снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе. 2. Коммерческий результат - повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности предприятий коммунального комплекса. 3. Бюджетный результат - развитие предприятий приведет к увеличению бюджетных поступлений. 4. Социальный результат - создание новых рабочих мест, увеличение жилищного фонда, повышение качества коммунальных услуг.
1.13. Объемы требуемых капитальных вложений	Внебюджетные источники - 7 566 993,0 тыс. руб. Средства городского бюджета - 2 034 986,0 тыс. руб. Средства областного бюджета - 1 029 975,0 тыс. руб.
1.14. Система организации контроля за исполнением Программы	Контроль за ходом реализации Программы осуществляет администрация города Дзержинска Нижегородской области.

2. Краткая характеристика городского округа город Дзержинск Нижегородской области

Город образован в 1930 г. 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:

Город Дзержинск, рабочий поселок Гавриловка; рабочий поселок Горбатовка; рабочий 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 Бабинский сельсовет в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Дачный, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец 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.

Площадь территории городского округа: 42153 га.

Среднегодовая численность населения - 250,1 тыс. чел.

Жилой фонд - 5 290 тыс. м² общей площади, в том числе:

- г. Дзержинск - 5045 тыс. м² общей площади;

- подчиненные городу населенные пункты - 245 тыс. м² общей площади.

Климат города Дзержинска умеренно-континентальный с умеренно-холодной зимой и теплым неустойчивым летом. Территория города Дзержинска относится к II-V 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 - 1990 г.г.)

Средняя по месяцам												Среднего доя
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	оС	- 42		
2	Температура наружного воздуха наиболее холодных суток		- 40		
			- 37		
3	Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью - 0,98 обеспеченностью - 9,92	оС			
			- 35		
			- 32		
4	Период со среднесуточной температурой воздуха < 8 °С				
			Продолжительность	дней	211
			Средняя температура	°С	- 4,4
5	Период со среднесуточной температурой воздуха < 10 °С				
			Продолжительность	дней	226
			Средняя температура	° С	- 3,4
6	Средняя температура наиболее холодного периода	оС	- 16		
7	Продолжительность периода со среднесуточной температурой < = 0 °С	Сутки	144		
8	Градусо-сутки отопительного периода				
			при Тв = + 18 °С	С. сут.	4726
			при Тв = + 20 °С	С. сут.	5148

Климатические параметры теплого периода года

№ п/п	Параметры	Единица измерения	Значение
1	Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	37
2	Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца	°С	24,6

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 %.

Мах и Мин скорость ветра в м/с.

Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 680 мм.

Ежемесячное распределение осадков

Решение Городской Думы г. Дзержинска Нижегородской области от 26 июня 2014 г. N 779 "Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной..."

Период (месяцы)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Холод. - 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-89 см; 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 1933 г. по 1937 г. 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 города Дзержинск можно выделить 3 централизованных системы холодного водоснабжения (см. [рис. 2](#)).

Первая - централизованная система с подачей воды в город Дзержинск и административно прилегающие поселки Желнино, Пушкино, Бабушкино, поселки Восточной группы, включающей в себя: п. Дачный, территорию административно-территориального образования сельсовет Бабино в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в сельском поселке Бабино. Подача воды осуществляется в сеть из трех основных источников:

1. Тепловское месторождение грунтовых вод (ТВЗ) - объем подачи воды 51,5 тыс. м³ в сутки;
2. Городское месторождение грунтовых вод (ГВЗ) - объем подачи воды 22 тыс. м³ в сутки;
3. Речная вода с очистных сооружений завода им. Свердлова (ПВОС) - объем подачи воды 7,6 тыс. м³ в сутки.

Вторая - централизованная система с подачей воды в поселок Горбатовка от сетей Автозаводского водопроводного участка ОАО "Нижегородский водоканал".

Третья - централизованная система 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 водоснабжения промышленных предприятий, имеющие собственные водозаборные сооружения и собственные распределительные водопроводные сети, технологически не связанные с системой 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, поселок Гавриловка входящие в территорию городского округа города Дзержинск, не имеют централизованной системы водоснабжения.

Водоснабжение жителей, указанных поселков осуществляется от индивидуальных скважин.

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

Подача воды в город Дзержинск и административно прилегающие поселки Желнино, Пушкино, Бабушкино, поселки Восточного куста в три этапа (стадии) подъема.

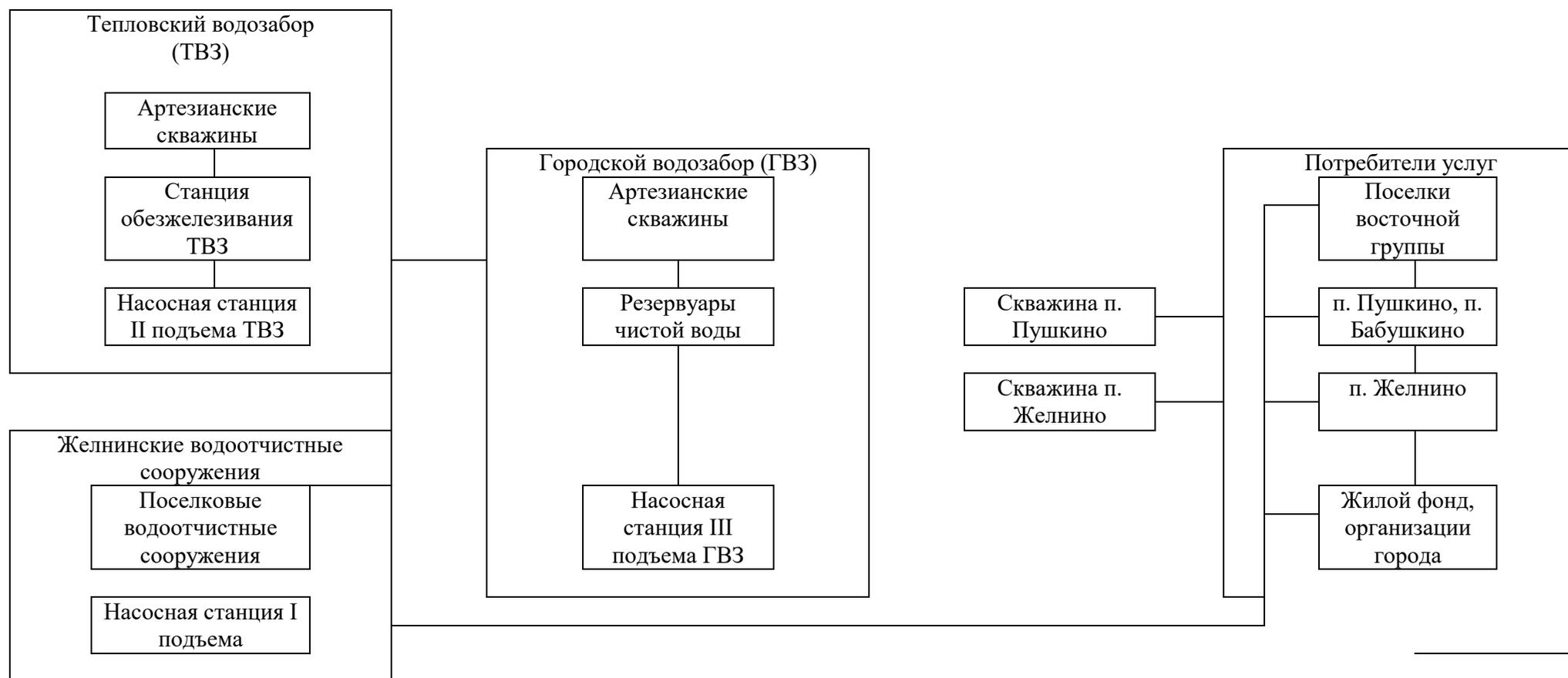
Вода поднимается и подается в водопроводные сети из трех основных источников: с двух водозаборов с подземными источниками воды - Городского и Тепловского, а также из р. Оки.

На второй стадии подъема воды происходит необходимая очистка забранной из скважин 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 ее 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 водопроводные сети города с необходимым напором. Напор обеспечивается насосной станцией третьего подъема. По требованиям СНиП вода подается таким образом, чтобы давление в распределительных сетях было достаточным для гарантированной подачи в дома пятиэтажной застройки.

Рисунок 1. Схема системы водоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области.



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

Подача воды в поселок Горбатовка осуществляется от водопроводных сетей Нижегородского водоканала.

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

Суточное водопотребление поселка Горбатовка составляет 40 м³.

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

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

Вода из водозабора с подземным источником воды (3 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 поселка Пыра составляет 300 м³.

3.1.6 Описание состояния существующих источников водоснабжения и водозаборных сооружений.

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

Городской водозабор был введен в эксплуатацию в 1961 году. Водозабор состоит из 22 эксплуатационных скважин глубиной 47 - 60 м. Производительность Городского водозабора составляет 22,4 тыс. м³/сут.

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 города являются подземные воды Тепловского водозабора (далее - ТВЗ), расположенного в 25 км северо-западнее г. Дзержинска в палеодолине древней реки в районе 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 54 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.

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.

Третьим источником хозяйственно-питьевого водоснабжения городского округа г.

Дзержинска является поселковая водоочистная станция Желнинского водозабора.

Желнинский водозабор (ЖВЗ) расположен на реке Ока. Производительность водозабора (проектная) составляет 150 тыс. м³/сутки для обеспечения двух водоочистных станций - заводской водоочистной станции (ЗВОС) и поселковой водоочистной станции (ПВОС).

Техническое состояние водозабора позволяет обеспечить забор воды из реки Ока в расчетном объеме.

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

Источником водоснабжения поселка Пыра являются три скважины. Вода из скважин с помощью насосов ЭЦВ 8-40-60 (СКВ. N 1) производительностью 40 м³/ч, напором 70 м и ЭЦВ 8-25-70 (СКВ. N 2,3) производительностью 25 м³/ч, напором 60 м подается в водонапорную башню (V = 50 м³).

3.1.7. Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды

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

Вода по трем водоводам поступает от насосных станций I-го подъема ГВЗ в резервуары чистой воды (далее - РЧВ) N 6, 5, 7. РЧВ расположены на площадке насосной станции III-го подъема.

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

2) Подземные воды Тепловского месторождения характеризуются повышенным содержанием марганца, железа (2+). Такая вода не приятна 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 кварцевого песка или активированного угля;

- вторичное хлорирование - обезвреживание осветленной воды на основной площадке городского водозабора перед подачей ее в РЧВ цеха N 1;

- использование промывных вод - осветленная вода возвращается на основную очистку.

Вода из РЧВ, поступающая из городского и тепловского водозаборов, посредством насосной станции 3-го подъема подается в распределительную сеть города.

3) Состояние существующих сооружений очистки и подготовки воды Поселковой водоочистной станции (ПВОС) Желнинского водозабора (ЖВЗ) позволяет обеспечить водоснабжение поселка Свердлова и ряда сторонних промышленных организаций, в т.ч. г. Дзержинск.

Проектная производительность ПВОС составляет 75 тыс. м³/сутки.

Объем подачи воды в централизованную систему г. Дзержинска составляет 7,6 тыс. м³ в сутки.

Технология очистки воды - первичное хлорирование, осветление в горизонтальных

отстойниках, фильтрование в скорых фильтрах, вторичное хлорирование.

Технологическая схема станции очистки воды на ПВОС включает в себя следующие процессы:

- первичное хлорирование - обезвреживание бактерий и микроорганизмов, находящихся в воде; способствует окислению трудноокисляемых соединений железа, а также удалению некоторых газ-ов, растворенных в воде; способствует осветлению воды;
- осветление воды в горизонтальных отстойниках;
- фильтрование воды на скорых фильтрах через слой кварцевого песка или активированного угля;
- вторичное хлорирование.

3.1.8. Описание состояния и функционирования существующих насосных централизованных станций

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

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

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

После прохождения очистки вода с ТВЗ вместе с водой ГВЗ поступает для дальнейшей подачи 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 пяти этажной застройки.

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

Производительность насосной станции третьего подъема 7250 м³/ч.

Так же вода в г. Дзержинск в количестве 7,6 тыс. м³ в сутки подается в городскую сеть при помощи насосной станции Поселковых очистных сооружений (ПВОС) Желнинского водозабора (ЖВЗ).

Город Дзержинск имеет высокую долю многоэтажной застройки, отдельные жилые районы значительно удалены от городской станции водоподготовки, поэтому на водопроводной сети предусмотрено 42 повысительных насосных станций (станций подкачки) (далее - ПНС).

3.1.9. Описание состояния и функционирования водопроводных сетей систем водоснабжения

Водопроводная сеть г. Дзержинска - один из основных элементов системы водоснабжения. Бесперебойность подачи воды потребителям являются важнейшими показателями качества услуг, оказываемых ОАО "ДВК".

Общая протяженность сетей водопровода - 402,791 км,

в т.ч. по ТВЗ - 34.0 км;

по ГВЗ - 22.9 км;

по городу - 336,891 км;

в т.ч. уличные сети - 336,891 км;

внутриквартальные сети - 76,5 км;

вводы в здания - 65,551 км;

Технические характеристики сетей системы водоснабжения г. Дзержинск представлены в таб. 1.

Таблица 1

Технические характеристики сетей системы водоснабжения

Диаметр водовода, мм	Протяженность, км	Материал трубопровода					Вид собственности	Ветхие и аварийные участки сетей		Физический износ, % на 01.01.2012
		Сталь, %	Пластик, %	Асбестовые, %	Железобетон, %	Чугун, %		Протяженность, км	Количество технологических нарушений за 2012 год	
г. Дзержинск										
от 50 до 250	276,89	51	12	3	-	34	муниципальная	148,336	275	55,75
от 250 до 500	42,50	44	-	-	-	56	муниципальная	44,11		
от 500 до 1000	83,40	86	1	-	-	13	муниципальная	32,11		
п. Пыра										
от 50 до 150	7,3	96	4	-	-	-	муниципальная	7	-	96
г. Горбатовка										
от 50 до 250	3,2	100	-	-	-	-	муниципальная	3		95

На сетях расположено более 16000 колодцев, 5770 из которых отремонтированы за 2006 - 2013 гг.

Удельный вес сетей, нуждающихся в замене - 55,75%.

За последние 10 лет среднее количество аварий на 1 км. водопроводных сетей по г. Дзержинску имело самые различные показатели (см. рис. 2). Так, например, в 2000 г. показатель аварийности был 0,17 аварий на 1 км. сетей. А в 2003 г. - 2005 г. он снизился до 0,14. За последние три года полностью заменено 30 км вводов ХВС на полиэтиленовые трубы, что позволило к началу 2011 г. сократить показатель аварийности до отметки 0,15.

Рисунок 2. Среднее количество аварий на 1 км. водопроводных сетей по г. Дзержинску



Для повышения 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 и в настоящее время строятся модульные повысительные насосные станции (далее - ПНС).

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

3.1.10. Описание централизованной системы горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

Горячее водоснабжение потребителей городского округа город Дзержинск с использованием закрытых систем обеспечиваются преимущественно от следующих источников:

Центральные тепловые пункты (ЦТП), эксплуатируемые ОАО "Нижегородские коммунальные системы", котельные ООО "Нижегородтеплогаз", МУП "ДзержинскЭнерго", ФКП "Завод им. Я. М. Свердлова".

Горячая вода приготавливается посредством нагрева холодной питьевой воды сетевой водой в пластинчатых теплообменниках установленных:

- в ЦТП и ИТП потребителей (СЦТ от Дзержинской ТЭЦ),
- в зданиях котельных (СЦТ от котельных).

Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных

составляющих потерь горячей, питьевой воды при ее производстве и транспортировке показан в [таблицах 2, 3](#).

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	Факт за 2012 г.	Факт за 2013 г.
Горячая вода			
Объем приготовленной ГВС	т. м. куб.	2 879,494	2 878,842
Неучтенный расход	т. м. куб.	24,249	19,025
Полезный отпуск	т. м. куб.	2 849,701	2 854,386

Таблица 3

Территориальный баланс отпуска горячей воды						
ЦТП	Показатель	1	2	3	4	5
		ЦТП N 1	Объем приготовленной ГВС, м3	5 155.01	5 271.03	4 675.02
	Потери, м3	243.24	622.31	- 91.18	288.17	- 4
	Полезный отпуск, м3	4 911.77	4 648.71	4 766.19	4 692.83	4 3
ЦТП N 11	Объем приготовленной ГВС, м3	3 103.91	3 179.65	2 829.72	2 949.26	1 9
	Потери, м3	- 134.98	157.57	- 481.12	- 3.76	- 5
	Полезный отпуск, м3	3 238.88	3 022.08	3 310.85	2 953.02	2 4
ЦТП N 12	Объем приготовленной ГВС, м3	1 973.97	1 800.09	1 686.69	1 614.61	1 2
	Потери, м3	543.97	307.14	337.99	345.80	5
	Полезный отпуск, м3	1 430.00	1 492.95	1 348.70	1 268.80	1 2
ЦТП N 13	Объем приготовленной ГВС, м3	8 189.15	8 567.27	7 774.73	8 280.00	7 3
	Потери, м3	1 506.03	- 750.55	- 1 425.67	- 1 108.41	- 2
	Полезный отпуск, м3	9 695.18	9 317.82	9 200.39	9 388.41	9 4
ЦТП N 14	Объем приготовленной ГВС, м3	5 239.79	5 409.31	4 867.74	5 392.83	4 1
	Потери, м3	2 157.59	2 472.10	2 051.78	2 440.77	1 2
	Полезный отпуск, м3	3 082.20	2 937.21	2 815.96	2 952.06	2 9
ЦТП N 15	Объем приготовленной ГВС, м3	9 162.55	9 851.86	8 261.39	9 156.85	6 3
	Потери, м3	1 090.23	- 294.09	- 1 781.43	- 591.55	- 3
	Полезный отпуск, м3	10 252.78	10 145.95	10 042.82	9 748.40	9 7
ЦТП N 16	Объем приготовленной ГВС, м3	8 391.00	7 609.00	6 850.00	7 258.00	8 0
	Потери, м3	1 731.29	1 065.94	564.33	1 002.13	1 8
	Полезный отпуск, м3	6 659.71	6 543.06	6 285.67	6 255.87	6 2
ЦТП N 17	Объем приготовленной ГВС, м3	6 407.00	7 880.00	8 134.00	8 580.00	7 0
	Потери, м3	1 761.05	- 52.57	391.70	582.25	- 2
	Полезный отпуск, м3	8 168.05	7 932.57	7 742.30	7 997.75	7 2
ЦТП N 18	Объем приготовленной ГВС, м3	6 788.93	6 880.45	6 145.74	6 615.17	5 3
	Потери, м3	1 368.91	- 1 117.57	- 1 395.51	- 928.98	- 1
	Полезный отпуск, м3	8 157.84	7 998.02	7 541.25	7 544.15	7 0
ЦТП N 19	Объем приготовленной ГВС, м3	3 718.85	3 598.00	3 205.00	3 372.00	2 5
	Потери, м3	323.66	45.69	- 217.00	25.18	- 6
	Полезный отпуск, м3	3 395.19	3 552.31	3 422.00	3 346.82	3 1
ЦТП N 2	Объем приготовленной ГВС, м3	4 767.00	5 182.00	4 586.00	4 800.00	3 7
	Потери, м3	1 018.88	1 597.13	1 059.61	1 264.14	1 9
	Полезный отпуск, м3	3 748.12	3 584.87	3 526.39	3 535.86	3 6
ЦТП N 20	Объем приготовленной ГВС, м3	2 922.00	2 978.00	2 596.00	2 861.00	2 2
	Потери, м3	- 122.86	- 135.75	- 346.66	- 19.86	- 6
	Полезный отпуск, м3	3 044.86	3 113.75	2 942.66	2 880.86	2 8
ЦТП N 21	Объем приготовленной ГВС, м3	5 731.00	5 994.00	5 381.00	5 619.00	4 1
	Потери, м3	- 455.98	- 157.33	- 710.77	- 176.14	- 1
	Полезный отпуск, м3	6 186.98	6 151.33	6 091.77	5 795.14	5 7
ЦТП N 22	Объем приготовленной ГВС, м3	6 689.20	8 982.00	8 488.00	10 212.00	8 6
	Потери, м3	459.17	2 783.03	2 368.34	4 204.91	2 5
	Полезный отпуск, м3	6 230.03	6 198.97	6 119.66	6 007.09	6 0
ЦТП N 23	Объем приготовленной ГВС, м3	6 322.00	7 009.00	6 045.00	6 439.00	4 6
	Потери, м3	- 853.42	- 62.28	- 1 044.81	- 559.20	- 2
	Полезный отпуск, м3	7 175.42	7 071.28	7 089.81	6 998.20	6 7
ЦТП N 24	Объем приготовленной ГВС, м3	5 272.85	6 366.22	4 129.85	4 915.02	3 4
	Потери, м3	6 462.54	- 5 145.77	- 7 560.08	- 5 918.26	- 7
	Полезный отпуск, м3	11 735.39	11 511.99	11 689.92	10 833.27	11
ЦТП N 25	Объем приготовленной ГВС, м3	7 459.00	8 494.71	6 863.12	7 537.18	6 5
	Потери, м3	6 194.47	7 251.16	5 688.44	6 374.34	5 3

	Полезный отпуск, м3	1 264.52	1 243.55	1 174.68	1 162.84	1 1
ЦТП N 26	Объем приготовленной ГВС, м3	8 358.99	9 216.53	8 902.08	7 789.63	5 6
	Потери, м3	2 111.37	2 341.43	3 204.96	1 731.40	1
	Полезный отпуск, м3	6 247.62	6 875.10	5 697.12	6 058.23	5 4
ЦТП N 27	Объем приготовленной ГВС, м3	6 526.23	7 779.02	6 545.46	6 962.01	6 0
	Потери, м3	833.01	2 101.30	1 026.32	1 526.52	6
	Полезный отпуск, м3	5 693.22	5 677.72	5 519.14	5 435.49	5 4
ЦТП N 28	Объем приготовленной ГВС, м3	8 116.88	8 816.51	7 126.03	6 077.89	6 0
	Потери, м3	583.94	1 165.37	- 327.36	- 1 266.37	- 1
	Полезный отпуск, м3	7 532.94	7 651.14	7 453.39	7 344.26	7 2
ЦТП N 29	Объем приготовленной ГВС, м3	6 181.30	7 986.99	6 914.56	7 523.36	5 3
	Потери, м3	783.78	2 584.63	1 453.51	1 762.51	- 2
	Полезный отпуск, м3	5 397.52	5 402.36	5 461.05	5 760.86	5 6
ЦТП N 3	Объем приготовленной ГВС, м3	7 192.24	7 533.45	6 810.13	6 757.25	4 9
	Потери, м3	49.30	613.73	- 31.53	426.22	- 1
	Полезный отпуск, м3	7 142.94	6 919.72	6 841.66	6 331.04	6 8
ЦТП N 31	Объем приготовленной ГВС, м3	7 246.19	8 422.75	7 154.55	7 051.88	4 9
	Потери, м3	279.43	639.93	- 878.53	10.52	- 2
	Полезный отпуск, м3	7 525.62	7 782.81	8 033.08	7 041.36	6 9
ЦТП N 32	Объем приготовленной ГВС, м3	13 286.08	14 140.53	12 882.63	12 531.04	10
	Потери, м3	1 883.82	2 732.94	2 006.75	1 373.12	2
	Полезный отпуск, м3	11 402.25	11 407.60	10 875.87	11 157.93	9 7
ЦТП N 35	Объем приготовленной ГВС, м3	4 636.15	5 791.94	4 861.57	5 046.49	4 4
	Потери, м3	1 926.44	3 172.32	2 110.44	2 423.03	2 0
	Полезный отпуск, м3	2 709.71	2 619.62	2 751.13	2 623.46	2 4
ЦТП N 36	Объем приготовленной ГВС, м3	12 483.89	13 247.18	11 943.18	12 565.38	9 5
	Потери, м3	676.12	1 053.04	611.22	908.62	- 1
	Полезный отпуск, м3	11 807.77	12 194.14	11 331.96	11 656.76	11
ЦТП N 37	Объем приготовленной ГВС, м3	1 349.28	1 481.96	1 210.93	1 352.39	1 0
	Потери, м3	212.25	407.49	155.83	263.01	2
	Полезный отпуск, м3	1 137.03	1 074.47	1 055.10	1 089.38	1 0
ЦТП N 38	Объем приготовленной ГВС, м3	8 680.00	8 680.00	7 588.00	8 513.14	7 0
	Потери, м3	660.91	541.80	- 208.94	801.90	- 6
	Полезный отпуск, м3	8 019.09	8 138.20	7 796.94	7 711.24	7 6
ЦТП N 39	Объем приготовленной ГВС, м3	9 643.45	9 834.23	8 982.54	9 737.77	8 1
	Потери, м3	284.30	370.89	- 507.65	489.48	- 1
	Полезный отпуск, м3	9 927.75	9 463.33	9 490.19	9 248.29	9 2
ЦТП N 4	Объем приготовленной ГВС, м3	11 841.00	12 594.00	10 768.00	11 459.00	9 1
	Потери, м3	1 002.08	1 717.29	71.87	954.90	- 1
	Полезный отпуск, м3	10 838.92	10 876.71	10 696.13	10 504.10	10
ЦТП N 40	Объем приготовленной ГВС, м3	1 619.00	1 559.00	1 438.00	1 479.00	1 3
	Потери, м3	679.89	620.15	515.69	528.92	4
	Полезный отпуск, м3	939.11	938.85	922.31	950.08	8
ЦТП N 5	Объем приготовленной ГВС, м3	8 187.46	8 222.01	7 294.93	7 440.63	5 6
	Потери, м3	906.72	1 325.13	679.73	574.01	- 1
	Полезный отпуск, м3	7 280.74	6 896.88	6 615.20	6 866.62	6 9
ЦТП N 6	Объем приготовленной ГВС, м3	2 526.74	2 680.07	2 365.57	2 495.62	1 9
	Потери, м3	169.94	- 101.06	- 345.37	- 129.84	- 7
	Полезный отпуск, м3	2 696.68	2 781.12	2 710.94	2 625.46	2 6
ЦТП N 7	Объем приготовленной ГВС, м3	8 452.83	8 691.48	7 265.72	7 809.49	6 2
	Потери, м3	1 342.44	- 919.72	- 1 729.03	- 1 090.73	- 2
	Полезный отпуск, м3	9 795.27	9 611.19	8 994.74	8 900.22	8 8
ЦТП N 8	Объем приготовленной	9 323.83	9 124.70	7 974.85	8 625.62	7 4

	ГВС, м3					
	Потери, м3	359.89	361.53	- 921.02	241.44	- 9
	Полезный отпуск, м3	8 963.94	8 763.17	8 895.87	8 384.18	8 4
ЦТП N 9	Объем приготовленной ГВС, м3	6 116.33	6 283.30	5 871.45	6 181.19	4 7
	Потери, м3	831.86	1 043.31	660.04	928.38	- 3
	Полезный отпуск, м3	5 284.47	5 239.99	5 211.41	5 252.81	5 0
Котельны е	Объем приготовленной ГВС, м3	7 295.06	7 136.04	7 534.76	7 398.11	4 1
	Потери, м3	-	-	-	-	
	Полезный отпуск, м3	7 295.06	7 136.04	7 534.76	7 398.11	4 1
Итого	Объем приготовленной ГВС, м3	246 356.11	264 274.27	233 953.89	245 379.81	195
	Потери, м3	10 341.56	30 357.69	4 954.86	19 678.56	22
	Полезный отпуск, м3	236 014.55	233 916.58	228 999.03	225 701.25	217

Структурный баланс отпуска горячей воды на нужды горячего водоснабжения г. Дзержинск показан в таб. 4.

Таблица 4

Показатели	Ед. изм.	2012 г	2013 г
Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в т.ч.	т. м куб.	2849,701	2854,386
- население	т. м куб.	2644,712	2650,276
- прочие потребители	т. м куб.	204,989	201,11

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

В настоящее время в связи с "повсеместным" внедрением приборного учета остро стоит задача снижения затрат на получение информации о показаниях приборов учета.

В настоящий момент действует программа по установке общедомовых приборов учета в многоквартирных домах.

По состоянию на ноябрь 2013 г. установлено 69570 общедомовых и индивидуальных приборов учета холодной воды.

По горячему водоснабжению:

- на 28.10.2013 г. установлено 24 004 приборов учета ГВС;
- количество квартир, оборудованных индивидуальными приборами учета - 18 888.

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

3.2.1. Описание существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

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

- г. Дзержинск - Дзержинская ТЭЦ ОАО "ТГК-6", котельные ООО "Нижегородтеплогаз", МУП "Дзержинск Энерго", ФКП "Завод им. Я. М. Свердлова";
- п. Горбатовка - котельные МУП "Дзержинск Энерго";
- п. Пыра - котельная МП ЖКХ "Планета";
- п. Бабино - котельная МУП "ДзержинскЭнерго";
- п. Петряевка - котельная МУП "ДзержинскЭнерго".

Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от Дзержинской ТЭЦ и собственных котельных.

Существующая присоединенная тепловая нагрузка потребителей городского округа город Дзержинск составляет 718,790 Гкал/ч (табл. 5).

Таблица 5

№ п/п	Источники	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Технология, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
1	город Дзержинск - всего, в т.ч.	496,352	27,104	190,491	1,067	715,014
1.1	Дзержинская ТЭЦ	261,028	26,277	185,963	0,000	473,267

1.2	Котельные	235,324	0,827	4,529	1,067	241,747
2	пос. Горбатовка	0,439	0,000	0,000	0,000	0,439
3	пос. Пыра	2,700	0,000	0,000	0,000	2,700
4	пос. Бабино	0,269	0,000	0,000	0,000	0,269
5	пос. Петряевка	0,337	0,000	0,031	0,000	0,368
	ИТОГО по городскому округу город Дзержинск	500,096	27,104	190,523	1,067	718,790

Наиболее крупные потребители тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, расположенные в производственных зонах городского округа город Дзержинск, подключены к Дзержинской ТЭЦ. Суммарная тепловая нагрузка данных потребителей составляет 409,97 Гкал/ч, в том числе по видам теплопотребления:

- на отопление - 60,79 Гкал/ч;
- на вентиляцию - 55,07 Гкал/ч;
- на ГВС - 9,42 Гкал/ч;
- на технологию - 284,69 Гкал/ч.

В соответствии с генеральным планом городского округа город Дзержинск на территории города сформированы следующие зоны (рис. 3):

- жилая зона;
- общественно-деловая;
- рекреационная;
- инженерной и транспортной инфраструктуры;
- производственные;
- охраняемые территории;
- режимных территорий;
- спецназначения.

Рисунок 3. Зонирование территории городского округа город Дзержинск.



Центральное теплоснабжение охватывает следующие зоны города:

жилые зоны

В их состав входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения, они включают жилую и общественную застройку.

Жилая зона включает в себя кварталы разноэтажной секционной, усадебной и коттеджной застройки с объектами культурно-бытового и коммунального обслуживания с небольшими производственными предприятиями, не имеющими зон вредности.

общественно-деловые зоны

В их состав входят территории общественно-делового, коммерческого центра, территории объектов здравоохранения, территории образовательных учреждений, территории культовых и спортивных сооружений.

производственные зоны

В их состав входят территории занятые промышленными, коммунальными и складскими территориями.

зоны режимных территорий

В их состав в границах городской черты г. Дзержинска входят территории воинских частей и ИТК.

Территория городского округа город Дзержинск включает зоны централизованного и децентрализованного теплоснабжения. Зона централизованного теплоснабжения охватывает всю территорию городского округа, за исключением потребителей с индивидуальными источниками теплоснабжения.

Существующие зоны действия каждого источника тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления городского округа город Дзержинск представлены на [рис. 4 - 8](#).

Зоны действия источников тепловой энергии поселков Горбатовка, Пыра, Бабино, Петряевка находятся в пределах границ указанных населенных пунктов.

Рисунок 4. Существующие зоны действия источников тепловой энергии города Дзержинска

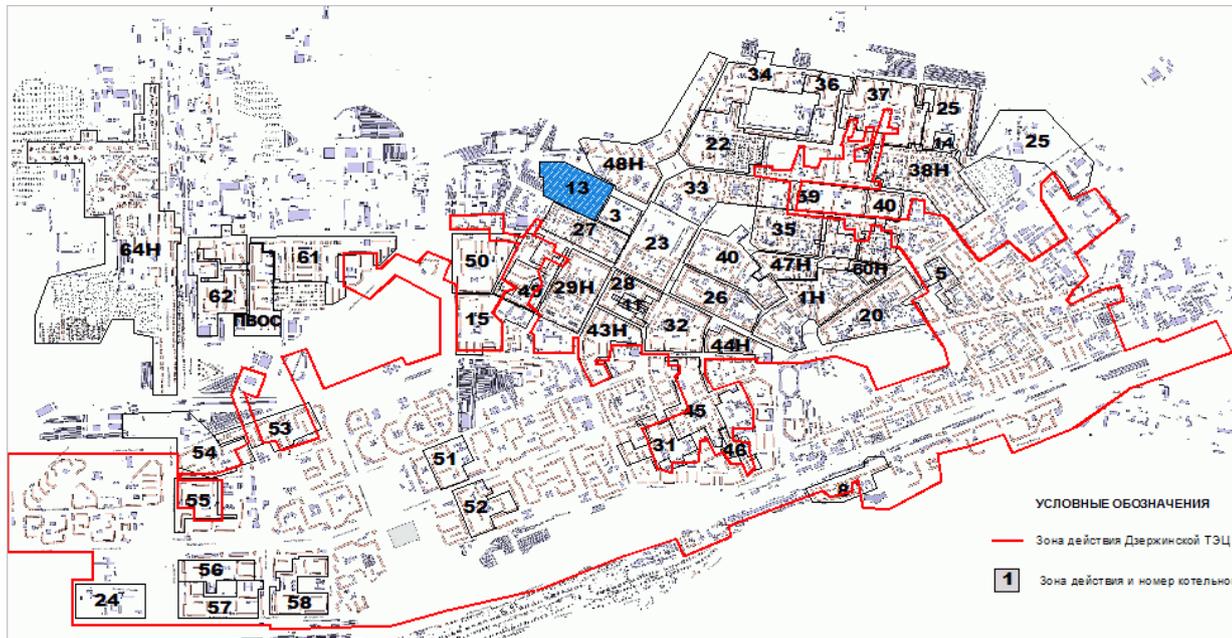


Рисунок 5. Существующие зоны действия источников тепловой энергии пос. Горбатовка

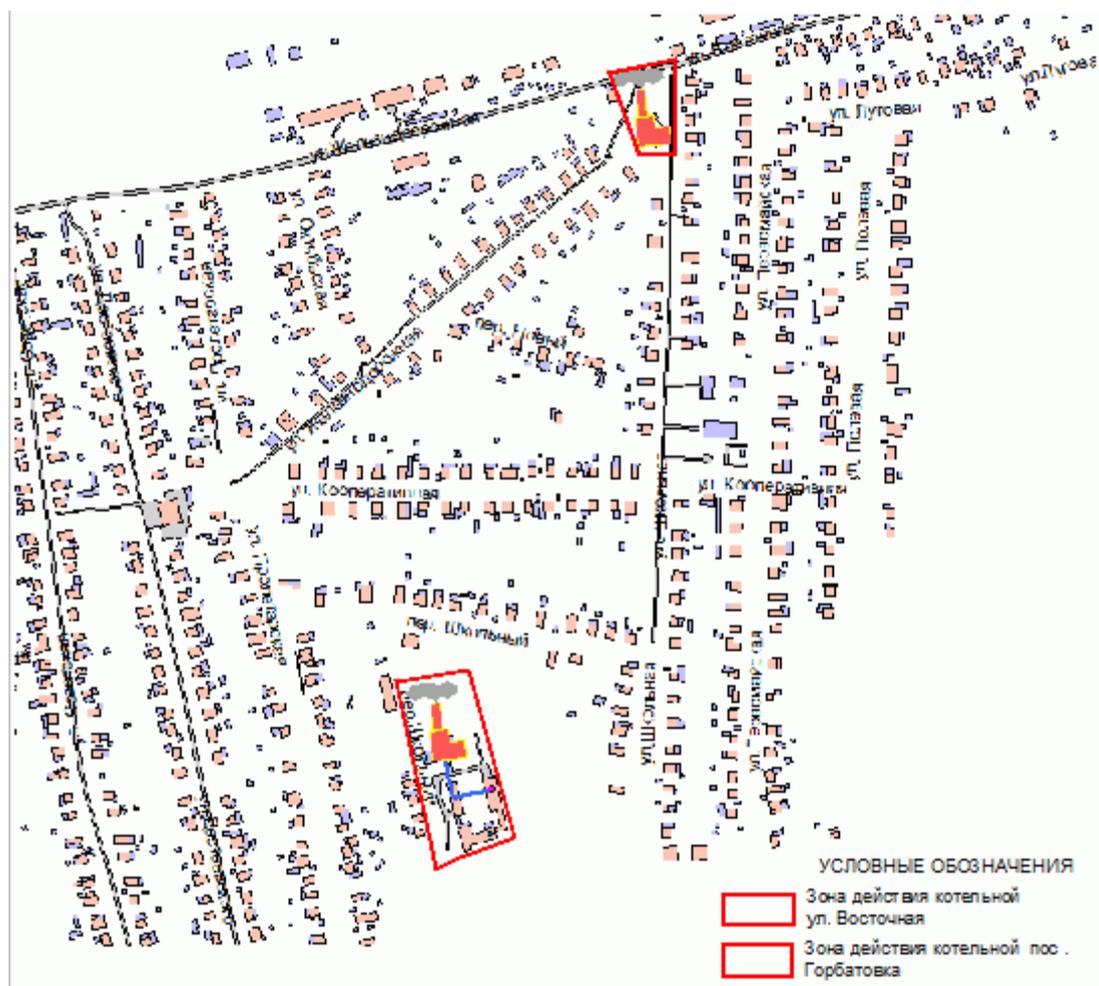


Рисунок 6. Существующие зоны действия источников тепловой энергии пос. Пыра

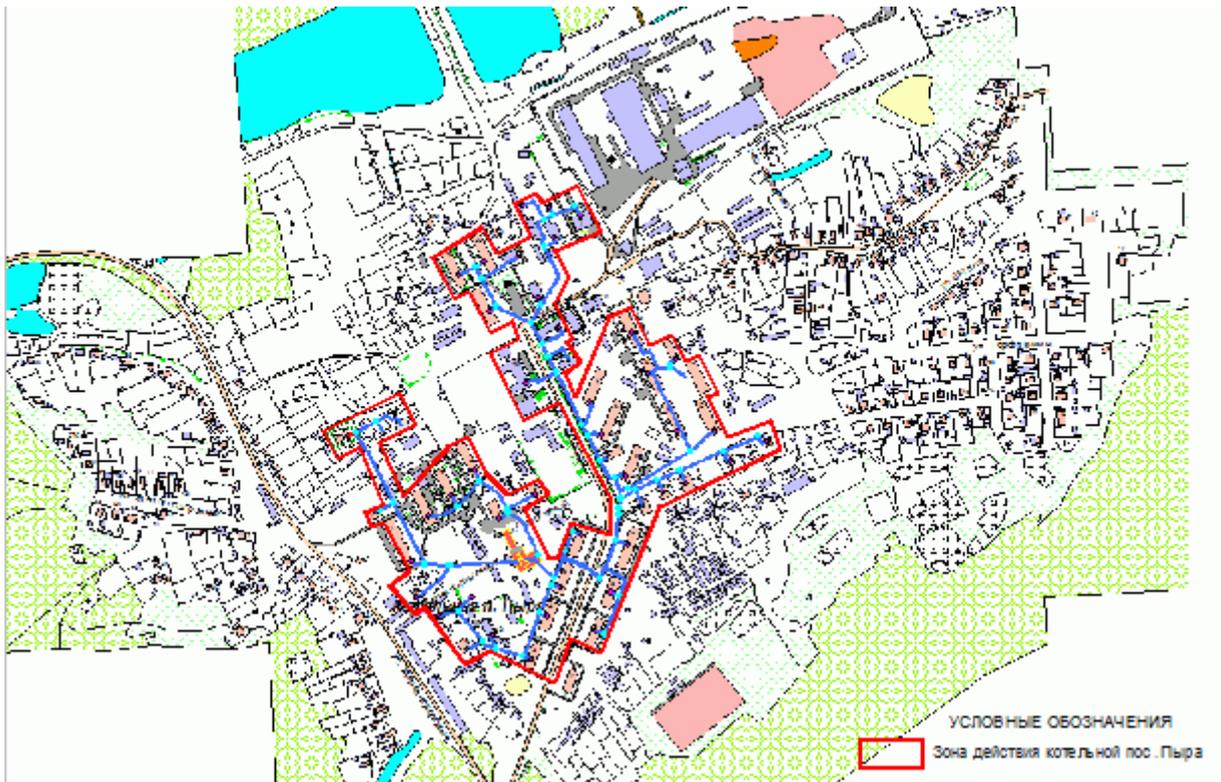


Рисунок 7. Существующие зоны действия источников тепловой энергии пос. Бабино

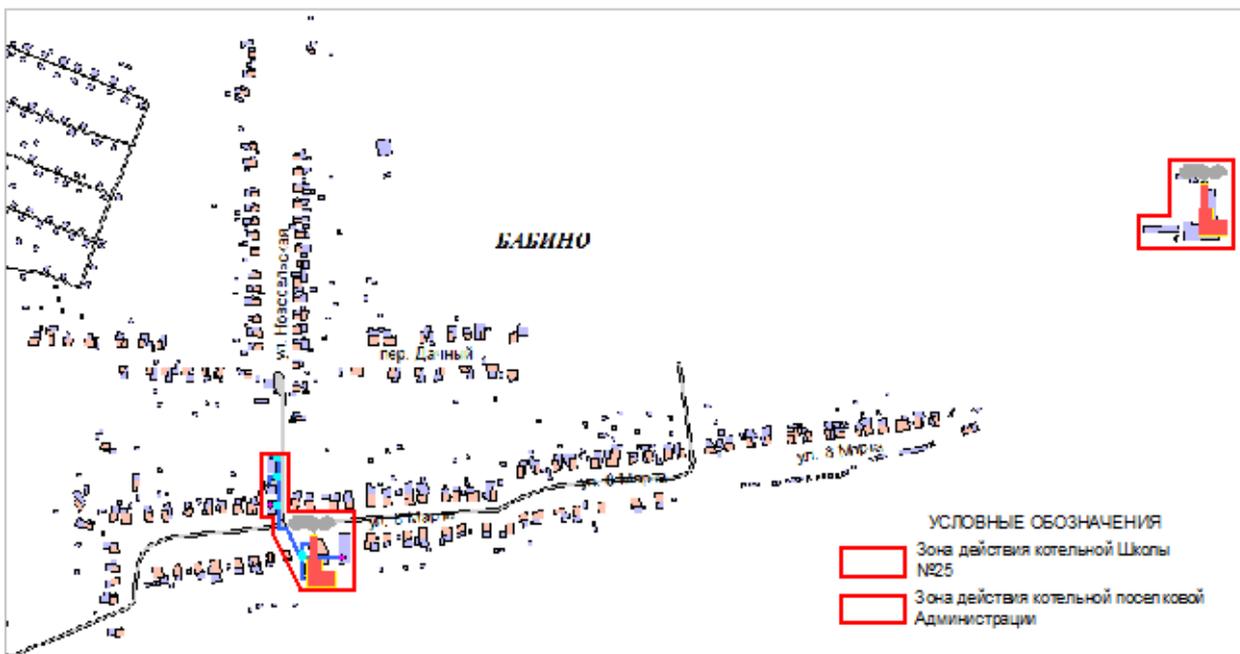
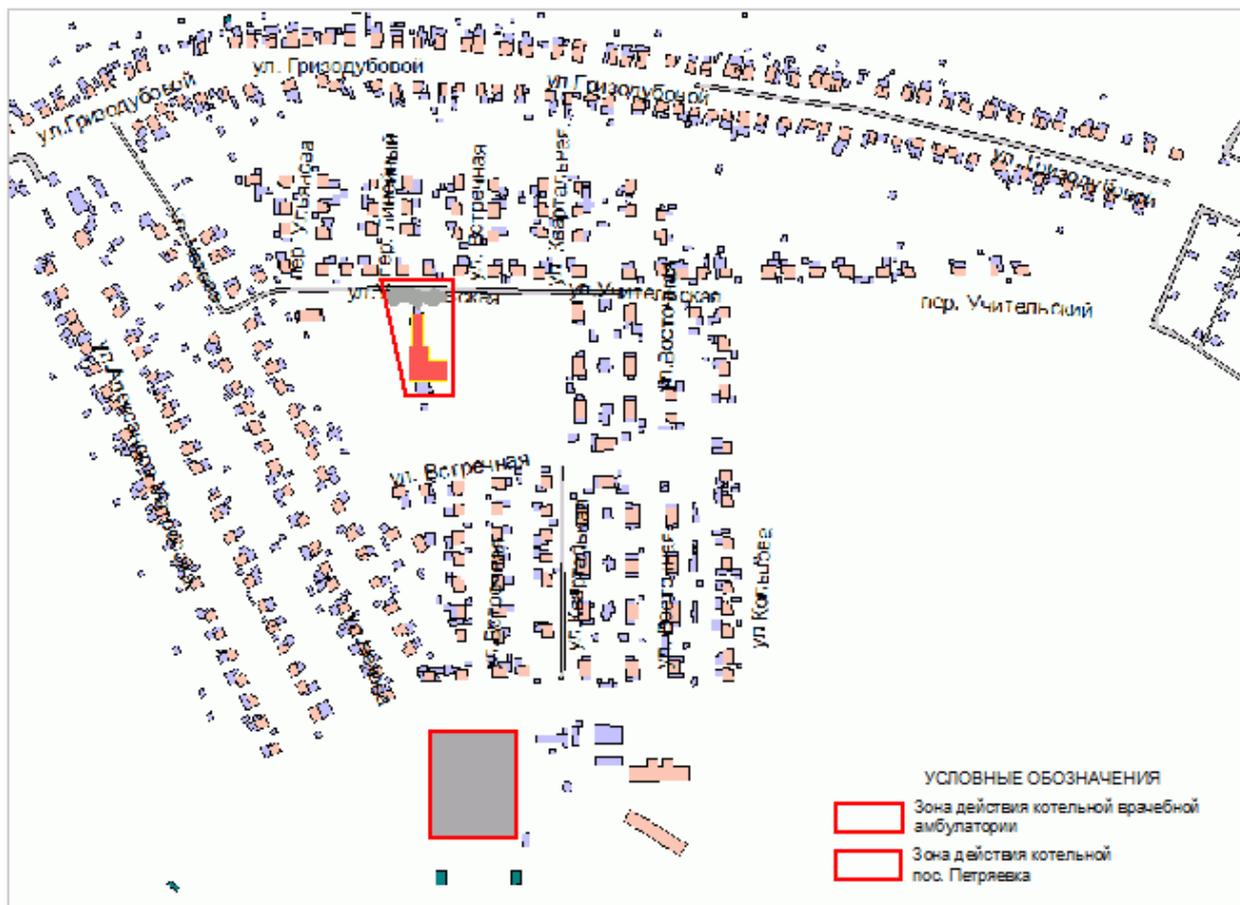


Рисунок 8. Существующие зоны действия источников тепловой энергии пос. Петряевка



3.2.2. Температурный график отпуска тепловой энергии

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

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

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

3.3.1. Деление территории 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 Дзержинск, а так же прилегающих поселков Пушкино, Бабушкино направляются по канализационным сетям на станцию очистки - Районные очистные сооружения (РОС).

Стоки поселка Пыра собираются и при помощи канализационных насосных станций подаются в централизованную систему водоотведения ООО "Комстандарт" (территория бывшего завода "Заря") и далее на станцию очистки РОС.

Сточные воды поселка Горбатовка собираются и подаются посредством канализационных насосных станций в централизованную систему водоотведения предприятия ОАО "ДОС" и далее 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 1200 мм и протяженностью 56 км и сбрасываются в реку Волга ниже по течению г. Нижнего Новгорода возле поселка Безводное Кстовского района Нижегородской области.

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

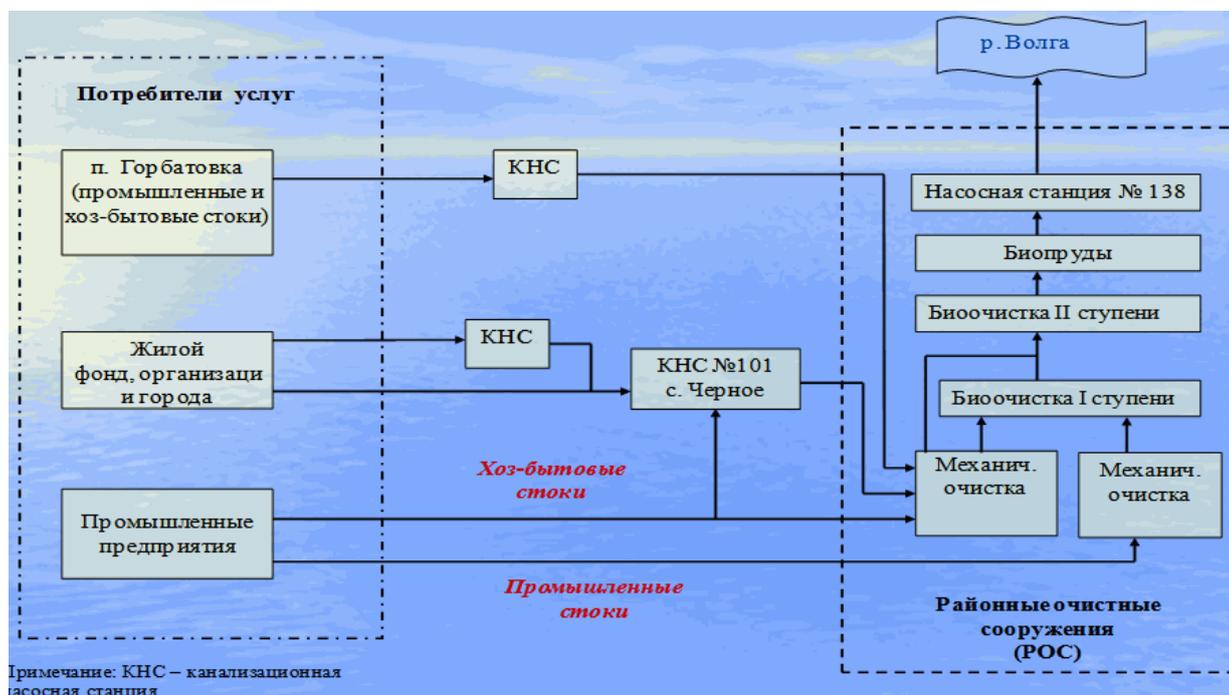
Эксплуатационная зона, включающая комплекс сооружений и сетей водоотведения г. Дзержинска с прилегающими поселками Пушкино, Бабушкино.

Эксплуатационная зона, включающая комплекс сооружений и сетей водоотведения поселка Пыра.

Эксплуатационная зона, включающая комплекс сооружений и сетей водоотведения поселка Горбатовка.

Эксплуатационные зоны промышленных предприятий городского округа: ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова", "Ока-Полимер"; ОАО "ДОС"; ОАО "Пластик"; ОАО "Синтез", включающие комплекс сетей, канализационных насосных станций и локальных систем очистки стоков.

Рисунок 9 Схема водоотведения городского округа город Дзержинск



3.3.2. Описание технологических зон водоотведения

Канализационная сеть города Дзержинск имеет общую протяженность 550 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 городскую канализационную станцию КНС 101/1 и далее на очистные сооружения РОС.

Сточные воды поселка Горбатовка при помощи самотечных коллекторов поступают в КНС N 9 и N 10 (см. [рис.1](#)). Далее по напорным трубопроводам сточные воды поступают в напорный коллектор, транспортирующий стоки восточной промзоны.

Водоотведение поселка Пыра осуществляется через три канализационные насосные станции в КНС ООО "Комстандарт" (территория бывшего завода "Заря") и далее на станцию очистки РОС.

На канализационную насосную станцию N 101 поступают, также, стоки западной промзоны, откуда направляются на очистные сооружения для очистки.

Таким образом, в городском округе г. Дзержинск выделены следующие централизованные системы водоотведения:

Централизованная система водоотведения г. Дзержинска с прилегающими поселками Пушкино, Бабушкино. Гарантирующей организацией для данной централизованной системы является ОАО "Дзержинский Водоканал" с зоной деятельности в границах сетей водоотведения, находящихся в собственности муниципального образования городской округ город Дзержинск, кроме сетей, расположенных на территории административно-территориального образования сельсовет Пыра и территории рабочего поселка Горбатовка.

Централизованная система водоотведения поселка Пыра. Гарантирующая организация МУП "КОМПЛЕКС".

Централизованная система водоотведения поселка Горбатовка. Гарантирующая организация МУП "КОМПЛЕКС".

Централизованные системы водоотведения сточных вод промышленных предприятий, имеющих собственные канализационные насосные станции, сети водоотведения, а также сооружения локальной очистки, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности промпредприятий. Это централизованные системы водоотведения предприятий:

- ОАО "ИП "Ока-Полимер". Гарантирующая организация "ИП "Ока-Полимер".

- ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" - ОАО "Сибур-Нефтехим" - ОАО "ДОС".

Гарантирующая организация ОАО "Сибур-Нефтехим".

- ОАО "Пластик". Гарантирующая организация ОАО "Пластик".

- ОАО "Синтез". Гарантирующая организация ОАО "Синтез".

Гарантирующие организации определены в соответствии с методикой, изложенной в [Федеральном законе N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении"](#).

Остальные поселки, входящие в территорию городского округа г. Дзержинск, а именно: поселок Гавриловка, территорию административно-территориального образования Бабинский сельсовет в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Дачный, 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

По состоянию на 01.01.13 г. уличная и магистральная сеть канализации характеризуются следующими данными:

Общая протяженность сетей канализации (г. Дзержинск) - 535,997 км., в т.ч.

Протяженность напорных сетей - 139,030 км:

справочно: диаметр до 500 мм - 12,000 км;

- диаметр от 500 мм до 1000 мм - 12,220 км;

- диаметр от 1000 мм - 114,810 км.

Протяженность безнапорных (самотечных) сетей - 396,967 км:

справочно: диаметр до 500 мм - 288,027 км;

- диаметр от до 1000 мм - 92,440 км;

- диаметр от 1000 мм - 16,500 км.

Удельный вес сетей, нуждающихся в замене - 74,6 %, - протяженность сетей, нуждающихся в замене - 404,09 км.

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

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. N 586.

В настоящее время на территории города Дзержинска отсутствуют муниципальные организации, оказывающие услуги по вывозу бытовых отходов. Вывоз бытовых отходов с территории городского округа осуществляется коммерческими организациями: ООО "Ремондис-Дзержинск", ООО "Экология НН", ООО "Лидер", ООО "Фарбе-НН". Режимы работы коммерческих организаций, вывозящих отходы, устанавливаются ими самостоятельно в соответствии с заключенными договорами и требованиями Правил.

Согласно действующему законодательству хозяйствующие субъекты, осуществляющие деятельность по сбросу, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1 - 4 классов опасности, должны иметь соответствующую лицензию на указанную деятельность.

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. Общее количество наиболее крупных промышленных предприятий - 43 с численностью персонала 25 874 человек, число субъектов малого предпринимательства - 8 997 с численностью персонала 36 365 человек.

Предприятия, различные учреждения, индивидуальные предприниматели, жители частного жилфонда самостоятельно заключают договоры с мусоровывозящими организациями на вывоз мусора, при этом имеют свои контейнеры и контейнерные площадки или пользуются другими контейнерами, при этом платят за доленое участие (объем) в заполнение данного контейнера.

Некоторые крупные промышленные предприятия самовывозом осуществляют удаление отходов с территории предприятия, заключив при этом договор с ООО "МАГ-Групп".

На территории городского округа город Дзержинск организована тарная система вывоза мусора из жилого сектора. На территории города имеется 341 контейнерных площадок, из которых на 309 площадках установлено 927 контейнеров объемом 1,1 м³ и на 40 площадках установлено 64 контейнера объемом 0,66 м³. Кроме этого у подъездов жилых домов с мусоропроводом установлены 610 контейнеров. 39 контейнерных площадок зарегистрированы в КУМИ и имеют регистрационный номер. Также на территории г. Дзержинска имеется 11 контейнеров для сбора КГМ объемом 8 м³.

Не соответствуют нормам Правил 80% контейнерных площадок (не имеют твердого покрытия и пр.).

Процент охвата населения планомерно-регулярной системой очистки (вывоз мусора) в селитебной части города (непосредственно в городе) составляет более 98%.

В населенных пунктах с.п. Бабино, с.п. Игумново, с.п. Колодкино, с.п. Юрьеvec, пос. Дачный услуги гражданам по вывозу ТБО оказывает фирма ООО "Ремондис-Дзержинск". Вывоз бытовых отходов осуществляется бестарным способом в соответствии с графиком:

График вывоза ТБО в населенных пунктах городского округа г. Дзержинск

№ п/п	Наименование поселка	График вывоза ТБО	Численность населения на 01.10.2010 г. (чел.)
1	с.п. Бабино	Суббота, еженедельно с 8.00	156
2	с.п. Колодкино	Суббота, еженедельно с 9.00	287
3	с.п. Юрьеvec	Суббота, еженедельно с 11.00	296
4	с.п. Петряевка	Воскресенье, еженедельно с 8.00	740
5	с.п. Игумново	Суббота, еженедельно с 8.00	1096
6	с.п. Дачный	Суббота, еженедельно с 8.00	603

Кроме того в с.п. Бабино и с.п. Петряевка расположены многоквартирные (кирпичные) дома, возле которых расположены контейнерные площадки. Вывоз мусора производится в соответствии с графиком.

Населенный пункт - рабочий поселок Горбатовка.

В настоящее время в р.п. Горбатовка проживает 3200 чел. Общее число домов в поселке -1027, из них многоквартирных - 17 (13 - кирпичных, 4 - деревянных).

Вывоз ТБО от жилого фонда поселка осуществляет ООО "Ремондис-Дзержинск") 2 раза в неделю (среда, четверг) бестарным способом по договорам с жителями.

Кроме того, в поселке имеются 8 контейнерных площадок, где установлено 22 контейнера вместимостью 1 м³. Контейнерные площадки ограждены (ограждения требуют ремонта), но внутри не имеют твердого покрытия. Вывоз отходов с контейнерных площадок производится три раза в неделю (понедельник, среда, пятница) организацией ООО "Ремондис-Дзержинск".

Населенный пункт - рабочий поселок Гавриловка.

В р.п. Гавриловка зарегистрировано 650 человек. Контейнерные площадки отсутствуют, вывоз мусора осуществляет ООО "Ремондис-Дзержинск" один раз в неделю (среда) бестарным способом, население оплачивает за услуги вывоза мусора согласно договора, заключенного индивидуально с каждым владельцем дома. Охват территории системой планово-регулярной очистки составляет 43%.

Населенные пункты: с.п. Гнилицкие дворики, с.п. Лесная поляна, с.п. Северный. с.п. Строителей, кордон Лесной.

В населенных пунктах: Гнилицкие дворики (56 проживающих на 01.01.2009 г.), Лесная поляна (37 проживающих на 01.01.2009 г.), Северный (88 проживающих на 01.01.2009 г.), Строителей (54 проживающих на 01.01.2009 г.), кордон Лесной (44 проживающих на 01.01.2009 г.) вывоз отходов не организован.

Населенные пункты: с.п. Пыра и пос. Пырские дворики.

Частный сектор с.п. Пыра и пос. Пырские дворики состоит из 602 домов, из них 343 жилых, в которых проживает 818 жителей.

На территории с.п. Пыра для частного сектора имеется 3 контейнерных площадки с установленными контейнерами объемом 0,75 м³ в количестве 9 единиц.

На территории пос. Пырские дворики для частного сектора имеется 13 контейнерных площадок установленными контейнерами объемом 0,75 м³ в количестве 24 единиц. Имеется 1 контейнер для сбора КГО.

Вывоз отходов производит ООО "Ремондис-Дзержинск" по графику (вторник и суббота). Оплата услуг производится по квитанциям, сумма определяется по количеству зарегистрированных

лиц.

В с.п. Пыра имеется 28 многоквартирных домов с общим числом жителей - 1100чел. Для многоквартирных домов имеется 5 контейнерных площадок (не оборудованных), на которых размещены 18 контейнеров объемом 0,75 м³ ТБО и 4 контейнера объемом 8 м³ для КГО. Вывоз производится по графику: вторник, суббота организацией ООО "Ремондис-Дзержинск".

Населенные пункты: п. Пушкино и п. Бабушкино.

Вывоз ТБО от населения частного жилого фонда п. Пушкино (930 жителей) и п. Бабушкино (943 жителей) осуществляет ООО "Ремондис-Дзержинск" на основе индивидуальных договоров с жителями методом объезда по графику (суббота), контейнерные площадки отсутствуют. Процент охвата плано-регулярного вывоза отходов составляет около 57%.

3.4.1. Характеристика объекта размещения отходов

Полигон ТБО "Игумново" располагается на специально выделенной территории по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, Восточная промышленная зона, лесной квартал 57 Игумновского лесничества Дзержинского лесхоза севернее Автозаводского шоссе.

Площадь полигона - 111,3 га. Площадь участка складирования - 56,0 га. Год начала эксплуатации полигона - 1983 г. По решению суда полигон в настоящее время не эксплуатируется.

01.07.2012 г. введён 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.

Количество населения обслуживаемое объектом - 1 433 тыс. человек

Срок эксплуатации объекта: 15 лет 11 месяцев.

Мощность объекта: 882 826 т/год.

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.

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

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 80 т.

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 твердых бытовых отходов от хозяйствующих субъектов городского округа г. Дзержинск

Норматив образования отходов определяет установленное количество отходов конкретного вида при производстве единицы продукции, т.е. представляет собой удельный показатель образования отходов на расчетную единицу, за которую в зависимости от источника образования отходов могут быть приняты:

- единица произведенной продукции, единица используемого сырья - для отходов производства;
- единица расстояния (например, километр) - для отходов обслуживания транспортных средств;
- единица площади - для отходов при уборке территории;
- человек - для отходов жилищ;
- место в гостинице, столовой и пр.

В общем виде годовой норматив образования отходов определяется в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.10.07 г. N 703 "Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение" по следующей формуле:

$$ГН_o = H_o \times Q, \text{ где}$$

$ГН_o$ - годовой норматив образования отходов, т;

H_o - норматив образования отходов, т/расчет. ед.;

Q - годовой объем выпускаемой продукции, перерабатываемого сырья, выполненных услуг и пр., относительно которых рассчитан норматив образования отходов.

Нормы накопления ТБО утверждены [Постановлением](#) администрации г. Дзержинска Нижегородской области N 4126 от 14.10.2009. Нормы накопления ТБО на 1 жителя составляют 0,36 т/год (1,8 м3 в год), нормы накопления КГО на 1 жителя 0,068 т/год (0,4 м3 в год).

3.5. Существующее положение в сфере энергоснабжения городского округа

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории

городского округа город Дзержинск, относится ОАО "ТГК-6" (Дзержинская ТЭЦ), ФКП Завод им. Я.М. Свердлова.

**Состав
электростанций городского округа город Дзержинск по состоянию на 31 декабря 2012 года**

N п/п	Наименование ТЭЦ	Собственник	Месторасположение	Установленная мощность, МВт	Доля в общей установленной мощности области
1	Дзержинская ТЭЦ	ОАО "ТГК-6"	г. Дзержинск	565	23%
2	ТЭЦ ФКП "Завод им. Свердлова"	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	г. Дзержинск	36	1%

На территории городского округа город Дзержинск также расположена Игумновская ТЭЦ ООО "Синтез ОКА-Энерго", которая в настоящее время выведена из эксплуатации.

Дзержинская ТЭЦ филиала Нижегородский ОАО "ТГК-6"

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.

С 1 октября 2007 года входит в состав Нижегородского филиала ОАО "ТГК-6".

Станция предназначена для снабжения паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов г. Дзержинска.

Ситуационный план размещения Дзержинской ТЭЦ представлен на [рисунке 10](#).

Рисунок 10. Ситуационный план размещения Дзержинской ТЭЦ



По состоянию на 01.01.2013 суммарная установленная мощность Дзержинской ТЭЦ составила: электрическая - 565 МВт, тепловая - 1 474 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин - 929 Гкал/ч и редукционно-охладительная установка (РОУ) - 125 Гкал/ч.

Состав основного оборудования на 01.01.2013 представлен в [таблице 6](#).

Таблица 6

**Состав
основного оборудования Дзержинской ТЭЦ на 01.01.2013**

Состав основного оборудования	ст. N	тип	Установленная мощность		Паропроизводительность, т/ч	Расчетные параметры свежего пара		Год ввода в эксплуатацию	Наработка, тыс. ч	Год достижения паркового/индивидуального ресурса
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч		Давление, кгс/см ²	Тем-ра, °С			
Паро-газовое оборудование		ПГУ-195	180	125	-	-	-		-	-
		в составе:								
	3	ГТЭ-150 (V 94.2)	150	-	-	-	-	2005 г.	43,1	2023 г.
	-	КУП (П-91)	-	-	310	15	275			
	4	T-30/45-1,45	30/45	125	-	13	275	2006 г.	44,2	2050 г.
Паровые турбины	1	ПТ-65/75-130/13	60	139	-	130	555	1961 г.	370,8	2017 г.
	2	ПТ-80/100-130/13	80	182	-	130	555	1993 г.	135,2	2023 г.
	5	T-100/120-130-3	110	175	-	130	555	1977 г.	236,8	2016 г.
	6	ПТ-135/165-130/15	135	308	-	130	555	1984 г.	197,5	2014 г.
Паровые котло-агрегаты	1	ТП-80	-	-	420	140	550	1961 г.	338,7	2013 г.
	2	ТП-80	-	-	420	140	550	1962 г.	328,5	2014 г.
	4	БКЗ-420-140ПГМ	-	-	420	140	550	1974 г.	208,4	2022 г.
	5	БКЗ-420-140ПГМ	-	-	420	140	550	1977 г.	207,9	2024 г.
	6	БКЗ-420-140НГМ	-	-	420	140	550	1980 г.	193,0	2027 г.
	7	БКЗ-420-140НГМ	-	-	420	140	550	1982 г.	171,8	2031 г.
	8	БКЗ-420-140НГМ	-	-	420	140	550	1988 г.	152,8	2035 г.
	б/н	РОУ	-	125	-	-	-	-	-	-
Пиковые водогрейные котлы	1	ПТВМ-180	-	140	-	-	-	1970 г.	19,3	-
	2	ПТВМ-180	-	140	-	-	-	1972 г.	15,1	-
	3	ПТВМ-180	-	140	-	-	-	1983 г.	26,8	-
Итого			565	1 474	3 250	-	-		-	-
в том числе отборов паровых турбин			-	929	-	-	-		-	-

РОУ	-	125	-	-	-		-	-
-----	---	-----	---	---	---	--	---	---

Технологическая тепловая схема Дзержинской ТЭЦ с поперечными связями. В составе основного паросилового оборудования станции 130 ата входит четыре турбоагрегата типа ПТ-65, ПТ-80, ПТ-135 и Т-100/120-130 и семь барабанных котлов высокого давления (14,0 МПа, 550 °С) типа ПП-80 и БКЗ-420-140 суммарной паропроизводительностью 3 250 т/ч.

В 2005 - 2066 гг. на площадке ТЭЦ введен в эксплуатацию теплофикационный парогазовый энергоблок ПГУ-195т в составе одной газовой турбины ГТУ-150 МВт типа V 94.2 (SIEMENS, Германия), парового котла-утилизатора П-91 (ЗиОМАР, г. Москва) и паровой турбины типа Т-30/45 - 1,45 (Энергомаш, г. Екатеринбург).

Суммарная установленная мощность ПГУ-195т в теплофикационном режиме составляет: электрическая - 180 МВт, тепловая - 125 Гкал/ч.

В период до 2017 года ожидается выработка паркового ресурса турбоагрегата ст. N 6 ПТ-135/165-130/15 и окончание продленного индивидуального ресурса турбоагрегатов ст. N 1 типа ПТ-65/75-130/13 и ст. N 5 Т-100/120-130.

В состав основного оборудования Дзержинской ТЭЦ также включены три пиковых водогрейных котла типа ПТВМ-180.

Основным топливом для энергетических котлов является природный газ, резервным - мазут. Основным топливом для энергоблока ПГУ-195 т является природный газ, резервное (аварийное) жидкое топливо для ПГУ отсутствует. Пиковые водогрейные котлы работают только на жидком топливе - мазуте, при этом их номинальная тепловая мощность снижена до 78%.

Система теплоснабжения от Дзержинской ТЭЦ - закрытая, тепловые сети находятся на балансе ОАО "НКС". Отпуск тепла с коллекторов данной ТЭЦ осуществляется по температурному графику - 150 /70 0С со срезкой на 115 0С.

Общая протяженность тепловых сетей в зоне теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ на 01.01.2012 составляет 170,9 км в двух трубном исчислении, средний диаметр труб 183,4 мм.

Динамика повреждений на тепловых сетях от Дзержинской ТЭЦ в период 2008-2011 гг. представлена на [рисунке 11](#).

Рисунок 11. Динамика повреждений на тепловых сетях от Дзержинской ТЭЦ в период 2008 - 2011 гг.



За последние три года наблюдается стабилизация повреждений на тепловых сетях от Дзержинской ТЭЦ со снижением количества повреждений (до 151) в период 2008 - 2010 гг.

По данным формы статотчетности 6-ТП основные технико-экономические показатели работы Дзержинской ТЭЦ в 2007 - 2011 гг. представлены в [таблице 7](#).

Таблица 7

**Основные технико-экономические показатели
работы Дзержинской ТЭЦ в 2007 - 2011 гг.**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина за				
			2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1	Установленная мощность						
	- электрическая	МВт	580	565	565	565	565
	- тепловая	Гкал/ч	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	929	929	929	929	929
2	Располагаемая мощность						
	- электрическая	МВт	580	565	565	565	565
	- тепловая турбоагрегатов	Гкал/ч	929	929	929	929	929
3	Максимум нагрузки						
	- электрической	МВт	513	494	484	508	474
	- тепловой	Гкал/ч	565	574	538	552	567
4	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт. ч	2 355,7	2 876,4	2 608,5	2 512,5	2 558,8
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт. ч	949,2	1 039,2	785,5	911,8	1 302,7
	тоже в % от суммарной выработки	%	40,3	36,1	30,1	36,3	50,9
5	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт. ч	2 133,4	2 644,1	2 390,3	2 286,4	2 342,1
6	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт. ч	222,3	232,3	218,3	226,1	216,7
	тоже в % от суммарной выработки	%	9,4	8,1	8,4	9,0	8,5
	в том числе						
	- на производство электроэнергии	млн кВт. ч	137,8	145,4	128,0	137,2	130,3
	- на производство тепловой энергии	млн кВт. ч	84,5	86,9	90,3	88,9	86,4
7	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	- на производство электроэнергии	%	5,8	5,1	4,9	5,5	5,1
	- на производство тепловой энергии	кВт. ч/Гкал	31,0	32,9	34,8	33,0	33,3
8	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	2 727,8	2 639,2	2 597,7	2 692,0	2 595,7
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	2 112,0	2 025,7	1 987,5	1 817,9	1 715,1
	тоже в % от суммарного отпуска	%	77,4	76,8	76,5	67,5	66,1
9	Число часов использования мощности						
	- электрической	ч	4 062	5 091	4 617	4 447	4 529
	- тепловой	ч	1 851	1 791	1 762	1 826	1 761

	в том числе отборов паровых турбин	ч	2 273	2 180	2 139	1 957	1 846
10	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	1 117,4	1 222,9	1 129,0	1 148,1	1 127,2
	в том числе						
	- на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	699,5	819,5	732,4	751,0	742,2
	- на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс т у.т.	417,9	403,4	396,6	397,0	385,0
	- на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	661,6	782,7	694,7	699,8	694,5
	- на отпуск тепла (физ. метод)	тыс т у.т.	455,8	440,2	434,3	448,2	432,7
11	Удельный расход условного топлива						
	- на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВ т. ч	327,9	309,9	306,4	328,5	316,9
	- на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гк ал	153,2	152,8	154,9	147,5	148,3
	- на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВ т. ч	310,1	296,0	290,6	306,1	296,5
	- на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гк ал	167,1	166,8	167,2	166,5	166,7
12	Расход натурального топлива по видам						
	- природный газ	млн м3	936,3	1 035,2	932,7	996,8	965,6
	- мазут	тыс. т	37,9	32,3	47,1	5,9	17,0

Всего в 2011 году от Дзержинской ТЭЦ было отпущено 2 595,7 тыс. Гкал тепловой энергии (8,3 % суммарного отпуска тепловой энергии в регионе) и 2 342,1 млн кВт. ч электрической энергии (10,3 % общего электропотребления региона). При этом на производство тепла и электроэнергии израсходовано 1 127,2 тыс. т у.т., включая природный газ - 965,6 млн м3 и 17,0 тыс. т мазута.

За последние 5 лет удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии данной ТЭЦ (физический метод разделения топлива) находился в пределах 291/310 г у.т./кВт. ч (при нормативном около 220 г у.т./кВт. ч), а на отпуск тепловой энергии - 167 кг у.т./Гкал.

Несмотря на наличия в составе оборудования теплофикационного энергоблока ПГУ-195т, низкая эффективность использования топлива на Дзержинской ТЭЦ обуславливается высокой долей отпуска электрической энергии по конденсационному циклу до 50%, что вызывает необходимость увеличения загрузки отборов паровых турбин по теплу, включая отборы паровой турбины энергоблока ПГУ-195т

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 ФПК "Завод им. Я.М. Свердлова" представлен на рисунке 12.

Рисунок 12. Ситуационный план размещения ТЭЦ ФПК "Завод им. Я.М. Свердлова"



По состоянию на 01.01.2013 г. суммарная установленная мощность ТЭЦ ФПК "Завод им. Я.М. Свердлова" составила: электрическая - 36 МВт, тепловая - 277 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин - 277 Гкал/ч.

Состав основного оборудования ТЭЦ на 01.01.2013 г. представлен в [таблице 8](#).

Таблица 8

**Состав
основного оборудования ТЭЦ ФПК "Завод им. Я.М. Свердлова" на 01.01.2013 г.**

Состав основного оборудования	ст. N	Тип	Установленная мощность		Паро-производительность, т/ч	Расчетные параметры свежего пара		Год ввода в эксплуатацию	Наработка, тыс. ч
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч		давление, кгс/см ²	тем-ра, 0С		
Паровые турбины	1	P-12-35/5	12	92	-	35	425	1966 г.	257,0
	2	P-12-35/5	12	92	-	35	425	1979 г.	140,0
	3	P-12-35/5	12	93	-	35	425	1980 г.	166,0
Паровые котлоагрегаты	1	ТС-20/39	-	-	25	39	440	1963 г.	104,0
	2	ТС-20/39	-	-	25	39	440	1963 г.	86,0
	3	ТС-20/39	-	-	25	39	440	1963 г.	87,0
	4	БКЗ-75/39 ГМ	-	-	75	39	440	1966 г.	169,0
	5	БКЗ-75/39 ГМ	-	-	75	39	440	1966 г.	182,0
	6	БКЗ-75/39 ГМА	-	-	75	39	440	1979 г.	164,0
	7	БКЗ-75/39 ГМА	-	-	75	39	440	1979 г.	143,0
	8	БКЗ-75/39 ГМА	-	-	75	39	440	1980 г.	170,0
	9	БКЗ-75/39 ГМА	-	-	75	39	440	1980 г.	157,0
	10	БКЗ-75/39 ГМА	-	-	75	-	-	1981 г.	158,0
Итого			36	277	600	-	-		-
в том числе отборов паровых турбин			-	277	-	-	-		-

Технологическая тепловая схема ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" выполнена с поперечными связями.

В состав основного оборудования станции входит паросиловое оборудование 35 ата, включающее три турбоагрегата типа Р-12-35/5 (ст. N 1 - 3) и 10 энергетических барабанных котлов типа 3 х ТС-20/39 (ст. N 1 - 3) и 7 х БКЗ-75/39 суммарной паропроизводительностью 600 т/ч.

Пиковых водогрейных котлоагрегатов в составе основного оборудования ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" нет.

В настоящее время турбоагрегат типа Р-12-35/5М ст. N 1 выработал свой парковый ресурс - около 220 тыс. ч. На остальных турбоагрегатах при фактическом использовании их электрической мощности ~ 2 600 ч в год достижение их паркового ресурса в период до 2022 года не ожидается.

Основным топливом для ТЭЦ является природный газ, резервное - мазут.

Общая протяженность тепловых сетей в зоне теплоснабжения рассматриваемой ТЭЦ на 01.01.2012 составляет 28,83 км в двух трубном исчислении, в том числе диаметром 200 мм - 0,484 км, от 200 до 400 мм - 4,154 км и от 400 до 600 мм - 24,192 км.

По данным формы статотчетности 6-ТП основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" в 2007 - 2011 гг. представлены в [таблице 9](#).

Таблица 9

**Основные технико-экономические показатели
работы ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" в 2007 - 2011 гг.**

N п/ п	Наименование	Един. изм.	Величина за				
			2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1	Установленная мощность						
	- электрическая	МВт	36	36	36	36	36
	- тепловая	Гкал/ч	277	277	277	277	277
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	277	277	277	277	277
2	Располагаемая мощность						
	- электрическая	МВт	36	36	36	36	36
	- тепловая турбоагрегатов	Гкал/ч	277	277	277	277	277
3	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт.ч	93,7	101,7	90,9	89,4	91,3
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	тоже в % от суммарной выработки	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт.ч	79,3	87,3	77,5	76,4	77,2
5	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт.ч	14,4	14,4	13,4	12,9	14,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,3	14,2	14,8	14,5	15,4
6	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	729,8	718,0	648,4	655,4	669,2
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	729,8	718,0	648,4	655,4	669,2
	тоже в % от суммарного отпуска	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
7	Число часов использования						

	МОЩНОСТИ						
	- электрической	ч	2 601	2 826	2 525	2 482	2 535
	- тепловой	ч	2 635	2 592	2 341	2 366	2 416
8	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	139,6	138,8	125,1	126,0	128,6
	в том числе						
	- на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	24,6	24,9	22,2	22,2	22,3
	- на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс т у.т.	115,0	113,9	102,9	103,9	106,3
	- на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	13,4	14,7	13,0	12,8	13,0
	- на отпуск тепла (физ. метод)	тыс т у.т.	126,2	124,1	112,1	113,2	115,6
9	Удельный расход условного топлива						
	- на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт. ч	309,8	284,7	286,4	290,0	288,6
	- на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал	157,6	158,7	158,7	158,5	158,9
	- на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт. ч	169,1	168,3	168,1	168,1	168,4
	- на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гкал	172,9	172,9	172,8	172,7	172,8
10	Расход натурального топлива по видам						
	- природный газ	млн м3	122,3	119,0	106,0	110,5	112,8
	- мазут	тыс. т	0,1	2,4	3,1	0,0	0,0

Всего в 2011 году от ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" было отпущено 669,2 тыс. Гкал тепловой энергии (2,1% суммарного отпуска тепловой энергии в регионе) и 77,2 млн кВт.ч электрической энергии (0,3 % общего электропотребления региона). При этом на производство тепла и электроэнергии израсходовано 128,6 тыс. т у.т., включая природный газ - 112,8 млн м3.

За последние 5 лет удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии данной ТЭЦ (физический метод разделения топлива) находился в пределах 168/169 г у.т./кВт.ч, что объясняется работой станции только по тепловому графику.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии - 173 кг у.т./Гкал и свидетельствует о низком КПД работы паровых котлоагрегатов - 84 %.

Основной проблемой ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" является старение основного оборудования и низкая эффективность производства электроэнергии по теплофикационному циклу связанная с низким показателем удельной выработки электроэнергии на тепловом потреблении

$$Э_{ср} = 130 \text{ кВт.ч/Гкал.}$$

Игумновская ТЭЦ ООО "Синтез ОКА-Энерго"

Игумновская ТЭЦ - одна из старейших станций нижегородской энергосистемы. Площадка станции расположена в г. Дзержинск. ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1939 году. До августа 2012 года Игумновская ТЭЦ входила в состав Дзержинского филиала ОАО "ТГК-6".

Из-за низкой эффективности производства тепла и электроэнергии на данной станции, было

принято и согласованно с Минэнерго России и ОАО "СО ЕЭС" решение о выводе ее из эксплуатации и в 2012 году генерирующее оборудование станции было выведено из эксплуатации с целью длительной консервации.

ТЭЦ поставляла тепловую и электрическую энергию предприятиям Дзержинского промузла, в том числе заводу "Капролактан" (входит в ОАО "СИБУР-Нефтехим"), заводам "Акрилат", "Дзержинское оргстекло" и "Синтез".

Ситуационный план размещения Игумновская ТЭЦ представлен на [рисунке 13](#).

Рисунок 13. Ситуационный план размещения Игумновская ТЭЦ



По состоянию на 31.12.2011 суммарная установленная мощность Игумновской ТЭЦ составляла: электрическая - 75 МВт, тепловая - 426 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин - 360 Гкал/ч и РОУ - 66 Гкал/ч.

Состав основного оборудования ТЭЦ на 31.12.2011 представлен в [таблице 10](#).

Таблица 10

**Состав
основного оборудования Игумновской ТЭЦ на 31.12.2011**

Состав основного оборудова ния	ст. N	тип	Установленная мощность		Паро-пр оизводит ельность , т/ч	Расчетные параметры свежего пара		Год ввода в эксплуата цию
			электрич еская, МВт	теплов ая, Гкал/ч		Давление , кгс/см ²	Тем -ра, 0С	
Паровые турбины	5	ПТ-25-90/1 0	25	120	-	90	495	1952 г.
	6	ПТ-25-90/1 0	25	120	-	90	495	1954 г.

	7	ПТ-25-90/10	25	120	-	90	495	1955 г.
Паровые котлоагрегаты	6	ТП-230-2	-	-	35	100	500	1953 г.
	7	ТП-230-2	-	-	35	100	500	1955 г.
	8	ТП-230-2	-	-	35	100	500	1955 г.
	9	ТП-230-2	-	-	35	100	500	1956 г.
	б/н	РОУ	-	66	-	-	-	-
Итого			75	426	140	-	-	-
в том числе отборов паровых турбин			-	360	-	-	-	-
РОУ			-	66	-	-	-	-

Технологическая тепловая схема Игумновской ТЭЦ выполнена с поперечными связями. В состав основного оборудования станции входило паросиловое оборудование 90 ата, включающее три турбоагрегата типа ПТ-25-90 и четыре энергетических барабанных котла типа ТП-230-2 суммарной паропроизводительностью 140 т/ч.

В связи с уходом потребителей станции на собственное производство тепловой энергии, произошло значительное снижение объема производства пара станцией. Также было полностью прекращено производство электрической энергии. В связи с тем, что по информации собственника оборудование станции не демонтировано, а также не определена целесообразность его использования по причине высокого износа оборудования, на рассматриваемую перспективу электрогенерирующее оборудование станции считается выведенным в консервацию.

Основным топливом для Игумновской ТЭЦ является природный газ, резервным жидким топливом - мазут.

По данным формы статотчетности 6-ТП основные технико-экономические показатели работы Игумновской ТЭЦ в 2007 - 2011 гг. представлены в [таблице 11](#).

Таблица 11

**Основные технико-экономические показатели
работы Игумновской ТЭЦ в 2007 - 2011 гг.**

N п/п	Наименование	Един. изм.	Величина за				
			2007	2008	2009	2010	2011
1	Установленная мощность						
	- электрическая	МВт	87	75	75	75	75
	- тепловая	Гкал/ч	497	426	426	426	426
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	431	360	360	360	360
2	Располагаемая мощность						
	- электрическая	МВт	87	75	75	75	75
	- тепловая турбоагрегатов	Гкал/ч	431	360	360	360	360
3	Максимум нагрузки						
	- электрической	МВт	22	25	25	50	25
	- тепловой	Гкал/ч	90,5	87	61,9	54	53,3
4	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт.ч	146,0	130,7	113,0	111,8	97,4
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт.ч	82,6	79,6	87,5	87,5	75,3
	тоже в % от суммарной выработки	%	56,6	60,9	77,4	78,3	77,2
5	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт.ч	105,8	93,4	76,1	74,9	63,1
6	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт.ч	40,2	37,3	36,9	36,9	34,3
	тоже в % от суммарной выработки	%	27,5	28,5	32,7	33,0	35,2
	в том числе						
	- на производство электроэнергии	млн кВт.ч	19,3	20,0	20,4	26,3	23,9
	- на производство тепловой энергии	млн кВт.ч	20,9	17,3	16,6	10,6	10,4
7	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	- на производство электроэнергии	%	13,2	15,3	18,0	23,5	24,6
	- на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гк	44,8	42,5	72,7	46,0	41,3

		ал					
8	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	465,6	407,0	227,8	229,3	251,9
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	259,6	183,6	68,2	71,1	85,8
	тоже в % от суммарного отпуска	%	55,8	45,1	29,9	31,0	34,0
9	Число часов использования мощности						
	- электрической	ч	1 678	1 743	1 506	1 490	1 299
	- тепловой	ч	937	955	535	538	591
	в том числе отборов паровых турбин	ч	602	510	189	198	238
10	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	168,7	151,8	119,0	125,7	119,4
	в том числе						
	- на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	94,8	87,1	81,3	85,4	74,4
	- на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс т у.т.	73,9	64,7	37,8	40,3	45,0
	- на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	84,4	76,5	74,0	67,7	59,5
	- на отпуск тепла (физ. метод)	тыс т у.т.	84,3	75,3	45,1	58,0	59,8
11	Удельный расход условного топлива						
	- на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт. ч	896,4	932,1	1 068,8	1 139,3	1 178,5
	- на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал	158,7	159,0	165,7	175,8	178,6
	- на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт. ч	797,9	818,9	972,4	903,4	943,4
	- на отпуск тепла (физ. метод)	кг	181,1	185,0	197,9	252,9	237,5

		у.т./Гкал					
12	Расход натурального топлива по видам						
	- природный газ	млн м3	147,8	132,9	104,0	109,7	104,2
	- мазут	тыс. т	0,03	0,11	0,06	0,11	0,15

Всего в 2011 году от Игумновской ТЭЦ было отпущено 251,9 тыс. Гкал тепловой энергии (0,8% суммарного отпуска тепловой энергии в регионе) и 63,1 млн кВт.ч электрической энергии (0,3% общего электропотребления региона). При этом на производство тепла и электроэнергии израсходовано 119,4 тыс. т у.т., в том числе 104,2 млн м³ природного газа и 0,15 тыс. т мазута.

При этом удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии данной ТЭЦ (физический метод разделения топлива) находился в пределах 800/972 г у.т./кВт.ч, что как минимум в четыре раза выше нормативной величины около 230 г у.т./кВт.ч и вдвое превышает средние фактические удельные расходы на остальных ТЭЦ Нижегородской области.

Аналогичная ситуация с показателем удельного расхода условного топлива на отпуск тепла находящегося в диапазоне 181/257 кг у.т./Гкал против нормативного около 160 кг у.т./Гкал.

Высокие фактические удельные расходы топлива на отпуск электрической и тепловой энергии обуславливают не эффективность использования и перерасход топлива для производства энергий на данной станции, ее низкую конкурентоспособность на рынках электроэнергии и подтверждают правильность решения о выводе из эксплуатации.

Основная компания, оказывающая услуги по передаче электрической энергии на территории городского округа город Дзержинск, является Филиал ОАО "МРСК Центр и Приволжья" - "Нижновэнерго".

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4 - 110 кВ принадлежит "Нижновэнерго", филиалу ОАО "МРСК Центра 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 девять производственных отделений (Арзамасские ЭС, Балахнинские ЭС, Дзержинские ЭС, Кстовские ЭС, Семеновские ЭС, Сергачские ЭС, Уренские ЭС, Центральные ЭС, Южные ЭС), отвечающих за электроснабжение Нижнего Новгорода и области. Под их управлением находятся 57 районных электрических сетей (РЭС).

Таблица 12

**Перечень
подстанций 110 кВ, обслуживаемые ПО "Дзержинские электрические сети", их сводные
данные и физическое состояние оборудования**

N	Производственное отделение	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения ПС, кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения тр-ра, кВ	Мощность тр-ра, МВА	Год начала эксплуатации тр-ра	Физическое состояние оборудования	Срок службы		
										На 2013 г.	На 2017 г.	На 2022 г.
1	ДЭС	Западная	110/35/10/6	T-1	ТДТГ-31500/110	110/35/6	31,5	1956	Исправное	57	61	66
				T-2	ТДТНГ-31500/110	110/35/6	31,5	1962		51	55	60
				T-3	ТРДН-40000/110	110/10/10	40	2010		3	7	12
				T-4	ТРДН-40000/110	110/10/10	40	2010		3	7	12
2	ДЭС	Дзержинская	110/35/6	T-1	ТДТН-31500/110	110/35/6	31,5	1965	Исправное	48	52	57
				T-2	ТДТН-31500/110	110/35/6	31,5	1963		50	54	59
3	ДЭС	Городская	110/10/6	T-1	ТРДН-25000/110-76У1	110/10/6	25	1986	Исправное	27	31	36
				T-2	ТРДН-25000/110	110/10/6	25	2009		4	8	13
				T-3	ТДН-16000/110	110/10	16	2006		7	11	16

**Перечень
ЛЭП 110 кВ, обслуживаемых ПО "Дзержинские электрические сети", их сводные данные и
физическое состояние линий**

N	Наименование	ПО	км	Кол-во цепей	Сечение и марка провода	Год ввода	Техническое состояние	Срок службы		
								На 2013 г.	На 2017 г.	На 2022 г.
N 106		Дзержинские ЭС	5,60	2	АС-185	1927	удов.	86	90	95
			2,05		АС-150	1927		86	90	95
N 107		Дзержинские ЭС	9,17	2	АС-120	1931	хорошее	82	86	91
						1931		82	86	91
N 110 отпайка на ПС Ворошиловская		Дзержинские ЭС	1,75	2	АС-150	1976	удов.	37	41	46
			0,20		АС-185	1976		37	41	46
N 110 отпайка на ПС Оргстекло		Дзержинские ЭС	1,55	2	АС-240	1976	удов.	37	41	46
			1,80		АС-150	1976		37	41	46
			1,05		АС-95	1976		37	41	46
N 110		Дзержинские ЭС	9,00	2	АС-240	1956	удов.	57	61	66
N 113		Дзержинские ЭС	13,65	2	АС-185	1988	удов.	25	29	34
N 115		Дзержинские ЭС	4,53	2	АСК-240	1971	удов.	42	46	51
N 116 отпайка на ПС Доскино		Дзержинские ЭС	4,70	2	АЖ-120	1978	удов.	35	39	44
N 116		Дзержинские ЭС	3,00	2	М-70	1927	удов.	86	90	95
			7,33		АС-240	1927		86	90	95
N 117		Дзержинские ЭС	4,84	2	АСК-240	1970	хорошее	43	47	52
N 121		Дзержинские ЭС	5,90	2	АСК-150	1986	удов.	27	31	36
N 122		Дзержинские ЭС	11,55	2	АС-240	1956	удов.	57	61	66
N 123		Дзержинские ЭС	0,43	2	АСУС-330	1962	хорошее	51	55	60
			1,82		АС-240	1962		51	55	60
N 125		Дзержинские ЭС	5,39	2	АСК-18	1970	удов.	43	47	52

					5					
N 129	Дзержинские ЭС	14,08	2	АС-240	1956	удов.	57	61	66	
N 130	Дзержинские ЭС	0,43	2	АСУС-3 30	1962	хоро шее	51	55	60	
		1,82		АС-240	1962		51	55	60	
N 139	Дзержинские ЭС	1,41	2	М-185	1959	удов.	54	58	63	
		0,80		АС-185	1959		54	58	63	
		1,26		АС-240	1959		54	58	63	
N 149	Дзержинские ЭС	7,96	2	АС-185	1982	удов.	31	35	40	
N 150 отпайка на ПС Городская	Дзержинские ЭС	0,30	1	АС-185	2006	хоро шее	7	11	16	
N 150	Дзержинские ЭС	2,26	1	АС-95	1961	удов.	52	56	61	
		15,10		АС-185	1961		52	56	61	
N 153	Дзержинские ЭС	1,27	1	М-185	1965	удов.	48	52	57	
N 184 отпайка на ПС Доскино	Дзержинские ЭС	4,70	2	АЖ-120	1978	удов.	35	39	44	
N 184	Дзержинские ЭС	9,06	2	АС-240	1978	удов.	35	39	44	
N 186	Дзержинские ЭС	5,04	2	АС-185	1976	удов.	37	41	46	
N 187	Дзержинские ЭС	2,70	2	АС-185	1976	удов.	37	41	46	
N 188	Дзержинские ЭС	11,40	2	АСК-24 0	1980	удов.	33	37	42	
N 192	Дзержинские ЭС	0,20	2	АС0-24 0	1981	хоро шее	32	36	41	
Блочная	Дзержинские ЭС	10,60	2	2АС-30 0	1997	удов.	16	20	25	
Блочная 6	Дзержинские ЭС	6,31	2	2АСК-3 00	1984	удов.	29	33	38	
Восточная	Дзержинские ЭС	3,01	2	АСК-18 5	1981	удов.	32	36	41	
Городская	Дзержинские ЭС	3,84	2	АСК-18 5	1976	удов.	37	41	46	

	Западная	Дзержинские ЭС	7,75	2	АС-240	1956	удов.	57	61	66
	Игумновская	Дзержинские ЭС	4,53	2	АСК-24 0	1971	удов.	42	46	51
	Комплекс	Дзержинские ЭС	23,40	2	АС-95	1976	удов.	37	41	46
	Корунд-1	Дзержинские ЭС	3,50	1	АСК-18 5	1984	удов.	29	33	38
	Корунд-2	Дзержинские ЭС	7,00	2	АСК-18 5	1984	удов.	29	33	38
	Полимер	Дзержинские ЭС	3,54	2	АСК-24 0	1981	удов.	32	36	41
	Северная	Дзержинские ЭС	5,10	2	АСК-15 0	1976	удов.	37	41	46

**Перечень
ЛЭП 35 кВ обслуживаемых ПО "Дзержинские электрические сети", их сводные данные и
физическое состояние линий**

N	Наименование	ПО	Протя женнос ть, км	Кол-в о цепей	Сечени е и марка провод а	Год ввода	Техни ческое состоя ние	Срок службы		
								На 2013 г.	На 2017 г.	На 2022 г.
	N 3531 отпайка на ПС Желнино	Дзержинские ЭС	4,76	1	АС-12 0	1988	удов.	25	29	34
	N 3531 отпайка на ПС Мельзавод	Дзержинские ЭС	0,3	1	АС-12 0	1988	удов.	25	29	34
	N 3531	Дзержинские ЭС	5,54	1	АС-35	1988	удов.	25	29	34
	N 3533 отпайка на ПС Желнино	Дзержинские ЭС	4,76	1	АС-12 0	1988	удов.	25	29	34
	N 3533 отпайка на ПС Мельзавод	Дзержинские ЭС	0,3	1	АС-12 0	1988	удов.	25	29	34
	N 3533	Дзержинские ЭС	5,54	1	АС-35	1988	удов.	25	29	34
	N 3547	Дзержинские ЭС	0,9	1	АС-12 0	1970	хорош ее	43	47	52
	N 3548	Дзержинские ЭС	10,36	1	АС-12 0	1970	хорош ее	43	47	52
	N 3548	Дзержинские ЭС	0,02	1	АС-12 0	1970	хорош ее	43	47	52

На начало 2011 года на территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 25 организаций, в том числе четыре гарантирующих поставщика:

- ЗАО "Волгаэнергосбыт",
- ОАО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ",
- ООО "Русэнергосбыт",
- ОАО "Нижегородская сбытовая компания".

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с [решением](#) региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23.10.2006 г. N 11/1 "О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области и внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии и мощности по Нижегородской энергосистеме на 2007 год", для городского округа город Дзержинск гарантирующим поставщиком определено ОАО "Нижегородская сбытовая компания".

Зона деятельности ОАО "Нижегородская сбытовая компания" - вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО "Русэнергосбыт", ОАО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" г. Саров, и ЗАО "Волгаэнергосбыт".

Таблица 15

**Потребление
электроэнергии крупными потребителями городского округа
город Дзержинск 2007 - 2011 гг., млн кВт.ч.**

	Наименование предприятия	2007	2008	2009	2010	2011
1	ОАО "Сибур-Нефтехим"	909	882	818	863	842
2	ОАО "Дзержинское производственное объединение "Пластик"	48	45	38	41	44
3	ОАО "Дзержинское Оргстекло"	110	105	23	83	94
4	ОАО "Синтез"	74	66	51	45	45
5	ООО "СинтезОКА"	0	13	10	21	22
6	ФКП "З-д им. Я.М. Свердлова"	61	54	56	57	62
7	ОАО "ДЗЕРЖИНСКХИММАШ"	15	17	15	12	13
8	ООО "Корунд"	49	32	33	38	41
9	ООО "Либхерр-Нижний Новгород"	0	0	0	0	2
10	ОАО "Дзержинский водоканал"	83	82	72	70	64

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](#). В соответствии с [Генеральным планом](#) новое жилищное строительство предусматривается на территориях микрорайонов "Комсомольский" и "Западный-3".

Администрацией города Дзержинска разработаны проекты планировки территорий микрорайонов "Комсомольский" и "Западный-3" города Дзержинска под жилищное строительство в рамках реализации Федеральной программы "Доступное и комфортное жилье - гражданам России".

В территорию микрорайонов вошли следующие структуры:

- жилая застройка;
- объекты школьной и дошкольной инфраструктур;
- объекты инфраструктуры первичного культурно-бытового, торгового и инженерного обслуживания.

Жилая застройка микрорайонов формируется из 5-,10-,18-этажных жилых домов. Общая площадь проектируемых жилых домов:

мкр. "Комсомольский" - 102,05 тыс. м2;

мкр. "Западный-3" - 183,83 тыс. м2.

Объекты обслуживания микрорайонов спроектированы в соответствии с требованиями [СНиП 2.07.01-89*](#).

На основании проектных данных микрорайонов "Комсомольский" и "Западный-3" планируется увеличение площади жилого фонда города Дзержинска:

к 2021 г. - до 5 126,7 тыс. м2, темп роста 2021/2011 гг. - 101,6%;

к 2026 г. - до 5 330,9 тыс. м2, темп роста 2026/2011 гг. - 105,7%.

Жилой фонд подчиненных населенных пунктов к 2026 г. увеличится на 9% за счет развития индивидуальной жилой застройки и составит 267 тыс. м2.

В соответствии с Генеральным планом площадь территории общественно-деловой застройки городского округа город Дзержинск к 2026 г. увеличится до 714 га (прирост на 3%). Площадь территории производственной застройки на протяжении расчетного периода останется неизменной - 5 674 га ([табл. 16](#))

Таблица 16

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

N 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	5597,9	100,0	101,7	105,8
	в т. ч. по расчетным элементам территориального деления:												
	г. Дзержинск	тыс. м2	5045,0	5045,0	5045,0	5045,0	5045,0	5045,0	5126,7	5330,9	100,0	101,6	105,7
	подчиненные населенные пункты	тыс. м2	245,0	245,0	245,0	245,0	245,0	245,0	251,3	267,0	100,0	102,6	109,0
2	Площадь территории общественно-деловой застройки	га	694,0	694,0	694,0	694,0	694,0	694,0	699,7	714,0	100,0	100,8	102,9

3	Площадь территории производственной застройки	га	5674,0	5674,0	5674,0	5674,0	5674,0	5674,0	5674,0	5674,0	100,0	100,0	100,0
---	---	----	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	-------	-------	-------

4.1. Демографический прогноз численности населения

Население г. Дзержинска и подчиненных ему населенных пунктов на 01.01.2003 составило, по данным Нижегородского областного комитета государственной статистики, 281,4 тыс. человек, в том числе:

- г. Дзержинска - 271,0 тыс. человек;
- подчиненных городу населенных пунктов - 10,4 тыс. человек.

Прогнозируемая численность населения Генеральным планом принимается:

на расчетный срок (2020 год):

- население (всего) - 275,0 тыс. человек,

в том числе:

- г. Дзержинск - 265,0 тыс. человек,
- подчиненные городу населенные пункты - 10,0 тыс. человек.

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 - Пыра с Пырскими двориками. Более мелкие - Лесной, 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 населенные пункты: Бабино, Колодкино, Юрьевец, Игумново, Петряевка, Ляхановка, Дачный. 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 п. 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 п. Свердлова.

На расчетный срок в соответствии с генеральным планом предлагаются новые площадки коттеджного строительства в районе поселков Дачный, Юрьевец, Гавриловка, Горбатовка.

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 в настоящее время составил 5290 тыс. кв. м общей площади, в том числе:

- г. Дзержинска - 5045 тыс. кв. м общей площади;
- подчиненных городу населенных пунктов - 245 тыс. м общей площади.

Средняя обеспеченность общей площадью на 1 человека - 19,6 кв. м, в том числе:

- в г. Дзержинске - 19,3 кв. м;
- в подчиненных городу населенных пунктах - 25,8 кв. м.

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-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-этажный;

3) по амортизации строений жилой фонд города в основном капитальный, ветхого жилья в настоящее время 7,5 тыс. кв. м, или 0,15%;

4) обеспеченность г. Дзержинска всеми видами инженерного оборудования - от 95% до 98%, в подчиненных городу населенных пунктах наибольший процент обеспеченности центральным отоплением - 84%, газом - более 50%, а канализацией и водопроводом - от 33% до 36%.

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

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 п. Свердлова;
- 7) в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка, Дачный.

4.4. Производственный комплекс

Генеральным планом предусмотрено сохранение и развитие промышленного потенциала города.

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

Основные принципы развития промышленно-коммунальных территорий:

- упорядочение зонирования территории промышленных и коммунальных зон;
- ликвидация вредного воздействия на жилые и рекреационные зоны;
- вынос и репрофилирование 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 территории в восточном промрайоне для размещения перспективных инвестиционных проектов, в т.ч. промышленных предприятий и логистических комплексов.

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 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

Демографический анализ показывает, что на период реализации инвестиционной программы ОАО "Дзержинский Водоканал" развития сетей и сооружений водоснабжения и канализации (ВиК) г. Дзержинска на 2014 - 2018 г. 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 ВиК. В связи с этим ОАО "ДВК" наметил ряд мероприятий, направленных на подачу дополнительных объемов воды к вновь возводимым микрорайонам и водоотведение от них.

4.5.1. 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 [табл. 17](#)

Таблица 17

**Прогнозные балансы
воды холодного и горячего водоснабжения на период реализации инвестиционной
программы 2014 - 2024 г.г.**

Наименование показателя	2013 г.	План на 2014 г.	Прогноз 2015 г.	Прогноз 2016 г.	Прогноз 2017 г.	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2019 г.	Прогноз 2020 г.	Прогноз 2021 г.	Прогноз 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Прогноз 2024 г.
Объём реализации услуг холодного водоснабжения, тыс. м куб/	18403,3	17 809,0	17 317,2	16 428,6	16 465,7	16 140,5	15 724,7	15 358,4	15 141,3	14 797,7	14 488,0	14 200,4
Объём реализации услуг горячего водоснабжения, тыс. м куб/	2854,386	2762.176	2685.898	2548.076	2553.83	2503.392	2438.901	2382.088	2348.416	2295.123	2247.089	2202.482

4.5.2. Прогноз распределения расходов воды на водоснабжение по типам абонентов

Прогнозные балансы воды холодного и горячего водоснабжения на период реализации инвестиционной программы 2014 - 2024 г.г. по типам абонентов представлены в [табл. 18](#).

Таблица 18

**Прогнозные балансы
воды холодного и горячего водоснабжения на период реализации инвестиционной
программы ОАО "ДВК" 2014 - 2024 г.г. по типам абонентов**

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 г.	План на 2014 г.	Прогноз 2015 г.	Прогноз 2016 г.	Прогноз 2017 г.	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2019 г.	Прогноз 2020 г.	Прогноз 2021 г.	Прогноз 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Прогноз 2024 г.
Объём реализации услуг холодного водоснабжения всего, в т.ч.	т. м куб.	18403,3	17 809,0	17 317,2	16 428,6	16 465,7	16 140,5	15 724,7	15 358,4	15 141,3	14 797,7	14 488,0	14 200,4
- финансирование из бюджета в всех уровнях		889,2	860.48	836.72	793.79	795.58	779.87	759.78	742.08	731.59	714.99	700.02	686.13
- население		16 247,6	15 569,4	14 988,2	14 204,8	14 199,2	13 876,4	13 451,6	13 106,9	12 873,4	12 534,8	12 223,9	11 939,7
- прочие потребители		1 266,5	1 379.12	1 492.28	1 430.01	1 470.92	1 484.23	1 513.32	1 509.42	1 536.31	1 547.91	1 564.08	1 574.57
Объём реализации услуг горячего водоснабжения всего, в т.ч.	т. м куб.	2854,386	2762.21	2685.93	2548.11	2553.86	2503.42	2438.93	2382.12	2348.44	2295.15	2247.12	2202.51
- население		2650,276	2564.69	2493.87	2365.90	2371.24	2324.41	2264.53	2211.78	2180.51	2131.03	2086.43	2045.01
- прочие		201,11	197.52	192.06	182.21	182.62	179.01	174.40	170.34	167.93	164.12	160.69	157.50

потребители													
-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4.5.3. 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 реализации инвестиционной программы 2014 - 2024 г. г. по типам и структуре абонентов представлены в [табл. 19](#).

Таблица 19

**Перспективные балансы
воды холодного и горячего водоснабжения на период реализации инвестиционной
программы 2014 - 2024 г. г. по типам и структуре абонентов**

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 г.	План на 2014 г.	Прогноз 2015 г.	Прогноз 2016 г.	Прогноз 2017 г.	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2019 г.	Прогноз 2020 г.	Прогноз 2021 г.	Прогноз 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Прогноз 2024 г.
г. Дзержинск													
Объём реализации и услуг холодного водоснабжения всего, в т.ч.	т. м куб.	18403,3	17 809,0	17 317,2	16 428,6	16 465,7	16 140,5	15 724,7	15 358,4	15 141,3	14 797,7	14 488,0	14 200,4
- финансируемые из бюджетов всех уровней		889,2	860.48	836.72	793.79	795.58	779.87	759.78	742.08	731.59	714.99	700.02	686.13
- население		16 247,6	15 569,4	14 988,2	14 204,8	14 199,2	13 876,4	13 451,6	13 106,9	12 873,4	12 534,8	12 223,9	11 939,7
- прочие потребители		1 266,5	1 379.12	1 492.28	1 430.01	1 470.92	1 484.23	1 513.32	1 509.42	1 536.31	1 547.91	1 564.08	1 574.57
п. Пыра													
- население	т. м куб.	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
п. Горбатовка													
- население	т. м куб.	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5

4.5.4. Расчет требуемой мощности водозаборных и очистных сооружений

Балансы фактической и установленной мощности водозаборных и очистных сооружений на период реализации инвестиционной программы 2014 - 2024 г. г. представлены в [табл. 20](#).

Таблица 20

**Балансы
фактической и установленной мощности водозаборных и очистных сооружений на период
реализации инвестиционной программы 2014 - 2024 г. г.**

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 г.	План на 2014 г.	Прогноз 2015 г.	Прогноз 2016 г.	Прогноз 2017 г.	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2019 г.	Прогноз 2020 г.	Прогноз 2021 г.	Прогноз 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Прогноз 2024 г.
Фактическая производительность оборудования													
- оборудование водозаборов	т. м куб.	26744,4	22312,3	22458,6	21246,8	21348,0	20953,3	20953,3	20953,3	20902,1	20549,3	20361,0	20040,8
- оборудование системы очистки воды	т. м куб.	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4	80850,4
Установленная производительность оборудования													
- оборудование водозаборов	т. м куб.	27156,0	33726,0	33726,0	34602,0	34602,0	34602,0	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	131067,1	131067,1	131067,1	131067,1	131067,1	131067,1

4.6. Теплоснабжение

На основании выданных технических условий тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии в 2013 г. увеличилась на 10,203 Гкал/ч, в 2014 г. - на 0,292 Гкал/ч ([табл. 21](#)).

Таблица 21

**Перечень
выданных технических условий на подключение к сетям теплоснабжения городского округа
город Дзержинск**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
			отопление	вентиляция	ГВС	технология	
2013 г.							
	Потребители, подключаемые к Дзержинской ТЭЦ:						
1	Здание церкви	пр. Святотихоновский, 1	0,029				0,029
2	Нежилое здание	пр. Ленинского Комсомола, 51	0,031	0,019	0,015		0,065
3	Склад и производственное помещение	ул. Автомобильная, 1	0,063	0,074			0,137
4	Здание	ул. Терешкова, 6а/1	0,020				0,020
5	Система жидкостного подогрева футбольного поля	ул. Урицкого, 1				1,100	1,100
6	ПРК "Союз"	ул. Циолковского, 76	0,105	0,261			0,367
7	ТРЦ "Союз"	ул. Циолковского, 76	1,000	0,150	0,100		1,250
8	Торговый павильон	ул. Октябрьская, 20	0,630				0,630
9	Административное здание	ул. Буденного, 7г	0,052				0,052
10	Производственная база	ул. Дзержинского, 32	0,079	0,223	0,106		0,408
11	Детское дошкольное учреждение	ул. Попова, 32а	0,200	0,080	0,360		0,640

12	ТЦ "Магнит"	пр. Ленинского Комсомола, 17-17а	0,600	1,000	0,200		1,800
13	Нежилое здание	ул. 1 Мая, 1	0,150	0,110			0,260
14	Перинатальный центр	пр. Циолковского, 91	0,603	1,410	1,153		3,166
15	Нежилое здание	ул. Галкина, 13б	0,037	0,017	0,010		0,063
16	Храм	ул. Попова, 12а	0,014				0,014
	Потребители, котельной N 62:	подключаемые к					
17	Производственн ая база	ул. Красноармейская,9	0,202				0,202
	Итого 2013 г.		3,815	3,344	1,944	1,100	10,203
2014 г.							
	Потребители, котельной N 61:	подключаемые к					
18	СОК ДЮСШ "Химик", ООО "Ритуал"	ул. Красноармейская, 15	0,292				0,292
	Итого 2014 г.		0,292				0,292

Суммарное теплотребление проектируемых микрорайонов к 2026 г. составит 71,45 Гкал/ч (табл.22).

Таблица 22

**Тепловая нагрузка
в мкр. "Комсомольский" и мкр. "Западный-3"**

Наименование объектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего, Гкал/ч
	отопление	вентиляция	ГВС	
мкр. "Комсомольский"	17,81	8,15	7,11	33,07
мкр. "Западный - 3"	17,88	7,72	12,78	38,38
Итого	35,69	15,87	19,89	71,45

На основании данных **Генерального плана**, проектов планировок и выданных технических условий на подключение к тепловым сетям, а также с учетом перевода части потребителей на индивидуальные источники тепловой энергии, сформирован прогноз потребления тепловой энергии на период до 2026 г. (табл. 5).

Снижение величины присоединенной тепловой нагрузки потребителей за счет перевода на индивидуальные источники тепловой энергии в 2013 г. составит 0,103 Гкал/ч, в 2014 г. - 0,623 Гкал/ч.

Снижение присоединенной тепловой нагрузки на технологические нужды составит 0,1745 Гкал/ч за счет вывода из эксплуатации котельной N 5.

На перспективу до 2026 г. прогнозируется увеличение суммарной подключаемой нагрузки потребителей, в том числе по расчетным периодам (табл. 5):

до 728,384 Гкал/ч к 2016 г., темп роста 2016/2012 гг. - 101%;

до 748,798 Гкал/ч к 2021 г., темп роста 2021/2012 гг. - 104%;

до 799,834 Гкал/ч к 2026 г., темп роста 2026/2011 гг. - 111%.

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки к 2026 г. объем полезного отпуска тепловой энергии должен составлять не менее 1844,83 тыс. Гкал.

Таблица 23

**Объемы
потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой
энергии в городском округе город Дзержинск
на период до 2026 г.**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	1 этап					2 этап	3 этап	Темп роста/снижение к базовому уровню (2012 г.), %		
			2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2021 г.	2026 г.	1 этап	2 этап	3 этап
1	Подключенная нагрузка - всего	Гкал/ч	718,790	728,890	728,558	728,558	728,384	748,798	799,834	101,33	104,17	111,28
	отопление	Гкал/ч	500,092	503,804	503,473	503,473	503,473	513,669	539,159	100,68	102,71	107,81
	вентиляция	Гкал/ч	27,104	30,448	30,448	30,448	30,448	34,982	46,319	112,34	129,07	170,89
	ГВС	Гкал/ч	190,526	192,470	192,470	192,470	192,470	198,154	212,364	101,02	104,00	111,46
	технология	Гкал/ч	1,067	2,167	2,167	2,167	1,993	1,993	1,993	186,73	186,73	186,73
1.1	г. Дзержинск	Гкал/ч	715,014	725,217	724,885	724,885	724,711	745,125	796,161	101,36	104,21	111,35
	отопление	Гкал/ч	496,348	500,163	499,832	499,832	499,832	510,028	535,517	100,70	102,76	107,89
	вентиляция	Гкал/ч	27,104	30,448	30,448	30,448	30,448	34,982	46,319	112,34	129,07	170,89
	ГВС	Гкал/ч	190,495	192,439	192,439	192,439	192,439	198,123	212,332	101,02	104,00	111,46
	технология	Гкал/ч	1,067	2,167	2,167	2,167	1,993	1,993	1,993			
1.2	пос. Горбатовка	Гкал/ч	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	100,00	100,00	100,00
	отопление	Гкал/ч	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	100,00	100,00	100,00
	вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.3	пос. Пыра	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	100,00	100,00	100,00
	отопление	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	100,00	100,00	100,00
	вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.4	пос. Бабино	Гкал/ч	0,269	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	61,71	61,71	61,71
	отопление	Гкал/ч	0,269	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	61,71	61,71	61,71
	вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.5	пос.	Гкал/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	100,00	100,00	100,00

	Петряевка											
	отопление	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	100,00	100,00	100,00
	вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	ГВС	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	100,00	100,00	100,00
2	Объемы потребления тепловой энергии - всего	тыс. Гкал	1646,94	1671,46	1670,66	1670,66	1669,67	1719,71	1844,83	101,38	104,42	112,02
	отопление	тыс. Гкал	1211,62	1220,61	1219,81	1219,81	1219,81	1244,51	1306,27	100,68	102,71	107,81
	вентиляция	тыс. Гкал	90,51	101,68	101,68	101,68	101,68	116,82	154,68	112,34	129,07	170,89
	ГВС	тыс. Гкал	341,93	345,42	345,42	345,42	345,42	355,62	381,13	101,02	104,00	111,46
	технология	тыс. Гкал	2,87	3,74	3,74	3,74	2,75	2,75	2,75	95,88	95,88	95,88
2.1	г. Дзержинск	тыс. Гкал	1637,81	1662,58	1661,78	1661,78	1660,79	1710,84	1835,95	101,40	104,46	112,10
	отопление	тыс. Гкал	1202,55	1211,79	1210,99	1210,99	1210,99	1235,69	1297,45	100,70	102,76	107,89
	вентиляция	тыс. Гкал	90,51	101,68	101,68	101,68	101,68	116,82	154,68	112,34	129,07	170,89
	ГВС	тыс. Гкал	341,88	345,37	345,37	345,37	345,37	355,57	381,07	101,02	104,00	111,46
	технология	тыс. Гкал	2,87	3,74	3,74	3,74	2,75	2,75	2,75	95,88	95,88	95,88
2.2	пос. Горбатовка	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	100,00	100,00	100,00
	отопление	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	100,00	100,00	100,00
	вентиляция	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

		Гкал										
	ГВС	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.3	пос. Пыра	тыс. Гкал	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	100,00	100,00	100,00
	отопление	тыс. Гкал	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	100,00	100,00	100,00
	вентиляция	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	ГВС	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.4	пос. Бабино	тыс. Гкал	0,65	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	61,71	61,71	61,71
	отопление	тыс. Гкал	0,65	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	61,71	61,71	61,71
	вентиляция	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	ГВС	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.5	пос. Петряевка	тыс. Гкал	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	100,00	100,00	100,00
	отопление	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	100,00	100,00	100,00
	вентиляция	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	ГВС	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	100,00	100,00	100,00
3	Объем теплоносителя	м3/ч										
	в отопительн	м3/ч	20401,21	20577,45	20564,20	20564,16	20553,18	20932,19	21879,73	100,74	102,60	107,25

	ый период											
	в неотопитель ный период	м3/ч	4998,76	5047,35	5047,35	5047,35	5047,35	5189,45	5544,69	100,97	103,81	110,92
1	г. Дзержинск	м3/ч										
	в отопительн ый период	м3/ч	20250,96	20431,32	20418,07	20418,03	20407,04	20786,06	21733,59	100,77	102,64	107,32
	в неотопитель ный период	м3/ч	4997,97	5046,57	5046,57	5046,57	5046,57	5188,66	5543,91	100,97	103,82	110,92
2	пос. Горбатовка	м3/ч										
	в отопительн ый период	м3/ч	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	100,00	100,00	100,00
	в неотопитель ный период	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3	пос. Пыра	м3/ч										
	в отопительн ый период	м3/ч	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	100,00	100,00	100,00
	в неотопитель ный период	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4	пос. Бабино	м3/ч										
	в отопительн ый период	м3/ч	10,76	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	61,71	61,71	61,71
	в	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

	неотопительный период											
5	пос. Петряевка	м3/ч										
	в отопительный период	м3/ч	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	100,00	100,00	100,00
	в неотопительный период	м3/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	100,00	100,00	100,00

В соответствии с **Генеральным планом** на территории Восточной промзоны городского округа город Дзержинск в целях более интенсивного использования городских территорий для развития производственного и научного комплекса проектом предлагается ряд площадок под размещение инвестиционных зон.

Участки для размещения инвестиционных зон выбраны в соответствии с "Концепцией создания промышленно-логистического комплекса Нижегородской области", разработанной Министерством инвестиционной политики Нижегородской области.

Зоны для размещения инвестиционных объектов подразделяются в зависимости от направления и видов использования, в том числе:

- терминально-логистический комплекс;
- производственный комплекс - машиностроение, автомобилестроение, автокомпоненты;
- химический кластер;
- научно-исследовательский комплекс;
- обслуживание автомобилей, придорожный сервис.

В соответствии с Проектом планировки Северной части Восточного промышленного района городского округа город Дзержинск для проектируемых площадок под объекты предусматривается строительство собственных котельных.

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.

В соответствии с инвестиционной программой ОАО "Дзержинский Водоканал" развития сетей и сооружений водоснабжения и канализации (ВиК) г. Дзержинска на 2014 - 2024 г. основными целями и задачами являются:

- 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 переданных по концессионному соглашению объектов водоотведения и очистки сточных вод от 07.10.2011 г. согласно утвержденному Плану на период развития инвестиционной программы.

Инвестиционная программа ОАО "Дзержинский Водоканал" развития сетей и сооружений водоснабжения и канализации /ВиК/ разработана на основании [Генерального плана](#) городского округа город Дзержинск утвержденного [Постановлением](#) Городской Думы от 27 июня 2007 г. N 221.

[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) реконструкция и капитальный ремонт канализационных сетей с учетом их санитарно-технического состояния;
- 3) строительство сливной станции для приема стоков от индивидуальной жилой застройки;
- 4) выполнение комплекса технических и природоохранных мероприятий по ликвидации сброса неочищенных и недостаточно очищенных сточных вод промышленных предприятий в р. Оку и р. Пыру.

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 [табл. 24](#).

Таблица 24

Прогнозные балансы сточных вод на период реализации инвестиционной программы 2014 - 2026 гг, в тыс. м3

Наименование показателя	Оценка на 2013 г.	План на 2014 г.	Прогноз 2015 г.	Прогноз 2016 г.	Прогноз 2017 г.	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2019 г.	Прогноз 2020 г.	Прогноз 2021 г.	Прогноз 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Прогноз 2024 г.
г. Дзержинск												
объем сточных вод, отведенный от всех потребителей - население, ТСЖ, ЖСК и др.	16215,8	15 241,4	15 457,3	14 961,2	14 118,4	14 154,5	13 806,4	13 402,6	13 044,6	12 822,7	12 478,6	12 173,7
численность населения, пользующихся услугами организации	232 842	232 842	232 386	231 930	231 474	231 018	231 018	231 018	231 018	231 018	231 018	231 018
п. Пыра												
объем сточных вод, отведенный от всех потребителей - население, ТСЖ, ЖСК и др.	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
п. Горбатовка												
объем сточных вод, отведенный от всех потребителей - население,	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0

ТСЖ, ЖСК и др.												
Промпредприятия												
объем сточных вод промпредприятий	9 251.2	9 112.4	8 975.7	8 841.1	8 708.5	8 577.9	8 449.2	8 322.5	8 197.6	8 074.7	7 953.5	7 834.2

4.7.3. Прогноз объема сточных вод

Таблица 25

Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения.

Показатели	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.
Пропущено сточных вод, в т.ч.	т. м куб.	24 782,943	26 922,115
- от населения	т. м куб.	14 844,523	16 215,815
- от бюджетных организаций	т. м куб.	1 105,394	1 250,100
- от прочих потребителей	т. м куб.	8 833,026	9 456,200

4.7.4. Описание структуры централизованной системы водоотведения

В связи со строительством промышленной площадки "Дзержинск-Восточный" в Нижегородской области в промышленной зоне города Дзержинска для целей водоотведения будет организована централизованная система, включающая самотечный и напорный коллекторы с канализационной насосной станцией.

Самотечный трубопровод Ø250 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 ИТТ FLYGT из стеклопластика наружным диаметром $D = 2,2$ м, высотой $H_k = 5,9$ м, массой корпуса $P_k = 1550$ кг.

Напорная канализация запроектирована из напорных полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 по ГОСТ 18599-2001 Ø315 мм, протяженностью 10228 м. Количество стоков составляет - 200 м³/час.

На период до 2026 г. в городском округе г. Дзержинск не предусматривается создание новых централизованных систем водоотведения. Предусмотренные Генеральным планом строительство новых микрорайонов Западный-3 и Комсомольский планируется подключить к существующим квартальным канализационным сетям города.

4.7.5. Расчет требуемой мощности очистных сооружений

Прогнозный уровень загрузки производственных мощностей на период 2014 - 2026 г.г. представлены в табл. 26.

Таблица 26

Прогнозные балансы уровня загрузки производственных мощностей очистных сооружений водоотведения на период 2014 - 2026 г.г.

Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2013 г.	План на 2014 г.	Прогноз 2015 г.	Прогноз 2016 г.	Прогноз 2017 г.	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2019 г.	Прогноз 2020 г.	Прогноз 2021 г.	Прогноз 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Прогноз 2024 г.	Прогноз 2025 г.	Прогноз 2026 г.
Уровень загрузки производственных мощностей, тыс. куб. м															
- оборудование транспортных и стоков	тыс. куб. м	51 250	51 250	51 250	49 761	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206
- оборудование системы очистки стоков		351 187	351 187	351 187	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151
Установленная производительность оборудования, тыс. куб. м															
- оборудование транспортных и стоков	тыс. куб. м	399 246	399 246	399 246	255 545	215 760	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495
- оборудование системы очистки стоков		1 020 112	995 778	995 778	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410
Уровень загрузки и производственных	%	23.63	24.05	24.05	35.81	37.01	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27

мощностей															
- оборудование транспортировок и стоков	%	12.84	12.84	12.84	19.47	21.88	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40
- оборудование системы очистки стоков	%	34.43	35.27	35.27	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15

4.8. Электроснабжение

Для электроснабжения потребителей Дзержинской промзоны в период 2018 - 2022 гг. намечается сооружение ПС 110/10-10 кВ Северная-2. На ПС 110/10-10 кВ Северная-2 намечается установка двух трансформаторов мощностью по 40 МВА каждый. ОРУ 110 кВ подстанции выполняется по схеме "110-4Н". Присоединение подстанции намечается осуществить отпайками от ВЛ 110 кВ N 188 и N 186 (на участке между ГПП-2 Ворошиловская и ГПП-1 Оргстекло).

5. Перечень мероприятий и целевых показателей

5.1. Перечень мероприятий и целевых показателей в области водоснабжения

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

План мероприятий по реконструкции и строительству объектов водоснабжения с разбивкой по годам представлен в [табл. 27](#).

Таблица 27

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.												
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Строительство модульных станций повышения давления воды в многоэтажных домах	+	+											
2	Реконструкция подкачивающей насосной станции "Юго-Западная"	+												
3	Создание Центрального диспетчерского пункта для управления работой КНС, ПНС, насосной станции 3 подъема			+										
4	Реконструкция сети артезианских скважин ГВЗ	+		+										
5	Создание системы управления гидравлическими режимами технологического комплекса водоснабжения г. Дзержинска			+										
6	Создание локальной		+											

	системы оповещения													
7	Реконструкция АБК		+											
8	Реконструкция АПК			+										
9	Реконструкция гаражных боксов		+											
10	Реконструкция участка диагностики и ремонта электрооборудования ТС			+										
11	Реконструкция насосных станций 1 подъема ТВЗ (сети артезианских скважин ТВЗ)	+												
12	Реконструкция декарбонизаторов	+	+	+										
13	Реконструкция здания вентиляторов	+												
14	Реконструкция скорых фильтров	+	+	+										
15	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Пыра L = 7000 м.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
16	Перекладка водовода в п. Горбатовка D100, L = 3000 м.		+											
17	Прокладка II водовода Тепловского водозабора D900, L = 12500 м		+	+	+									
18	Перекладка ветхих и		+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

	изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L = 150000 м													
19	Перекладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинск на трубопроводы из некорродирующего материала L = 35357 м		+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
20	Строительство водовода на п. Пыра L = 5500 м		+	+										
21	Строительство водовода от ПНС-2 "Дзержинск Восточный" к предприятиям промзоны L = 4500 м			+	+	+								

5.1.2. Технические обоснования основных мероприятий по развитию водоснабжения

Техническое обоснование основных мероприятий по реализации схем водоснабжения представлены в таб. 28.

Таблица 28

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Цели реализации мероприятия
1	2	3
1	Строительство модульных станций повышения давления воды в многоэтажных домах	Обеспечение надежности водоснабжения многоквартирных домов повышенной этажности (9 этажей и выше)
2	Реконструкция подкачивающей насосной станции "Юго-Западная"	Автоматизация, замена существующего оборудования на современное
3	Создание Центрального диспетчерского пункта для управления работой КНС, ПНС, насосной станции 3 подъема	Ведение оперативного контроля и управления систем ВиК
4	Реконструкция сети артезианских скважин ГВЗ	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное
5	Создание системы управления гидравлическими режимами технологического комплекса водоснабжения г. Дзержинска	Сбор и обработка статистической информации о параметрах функционирования сети водоснабжения
6	Создание локальной системы оповещения	Создание системы беспроводной связи с единой дежурно-диспетчерской службой города
7	Реконструкция АБК	Улучшение условий труда, оптимизация размещения рабочего и служащего персонала
8	Реконструкция АПК	Улучшение условий труда, оптимизация размещения рабочего и служащего персонала, машин и оборудования
9	Реконструкция гаражных боксов	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное
10	Реконструкция участка диагностики и ремонта электрооборудования ТС	Улучшение условий труда, оптимизация размещения рабочего и служащего персонала, машин и оборудования. Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное
11	Реконструкция насосных станций 1 подъема ТВЗ (сети артезианских скважин ТВЗ)	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное
12	Реконструкция декарбонизаторов	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное
13	Реконструкция здания вентиляторов	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное
14	Реконструкция скорых фильтров	Увеличение пропускной способности на 1,4% $(55000 - 51500)/5 = 700 \text{ м}^3/\text{сут}$ $700 \times 100/51500$

		= 1,4%
15	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Пыра L = 7000 м.	Повышение надежности и качества водоснабжения п. Пыра, улучшение экологической обстановки в поселке
16	Перекладка водовода в п. Горбатовка D100, L = 3000 м.	Повышение надежности и качества водоснабжения п. Горбатовка, улучшение экологической обстановки в поселке
17	Прокладка II водовода Тепловского водозабора D900, L = 12500 м	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
18	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L = 150000 м	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
19	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
20	Строительство водовода на п. Пыра L = 5500 м	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе
21	Строительство водовода от ПНС-2 "Дзержинск Восточный" к предприятиям промзоны L = 4500 м	Повышение надежности и качества водоснабжения г. Дзержинска, улучшение экологической обстановки в городе

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 см. [табл. 29](#).

Таблица 29

N	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объемные показатели	Сроки реализация мероприятий
1	Строительство модульных станций повышения давления воды в многоэтажных домах	ед.	12	до 31.12.2015 г.
2	Реконструкция подкачивающей насосной станции "Юго-Западная"	ед.	1	до 31.12.2014 г.
3	Создание Центрального диспетчерского пункта для управления работой КНС, ПНС, насосной станции 3 подъема	шт.	1	до 31.12.2016 г.
4	Реконструкция сети артезианских скважин ГВЗ	шт.	7	до 31.12.2016 г.

5	Создание системы управления гидравлическими режимами технологического комплекса водоснабжения г. Дзержинска	шт.	1	до 31.12.2016 г.
6	Создание локальной системы оповещения	шт.	1	до 31.12.2015 г.
7	Реконструкция АБК	шт.	1	до 31.12.2015 г.
8	Реконструкция АПК	шт.	1	до 31.12.2016 г.
9	Реконструкция гаражных боксов	шт.	1	до 31.12.2015 г.
10	Реконструкция участка диагностики и ремонта электрооборудования ТС	шт.	1	до 31.12.2016 г.
11	Реконструкция насосных станций 1 подъема ТВЗ (сети артезианских скважин ТВЗ)	шт.	7	до 31.12.2014 г.
12	Реконструкция декарбонизаторов	шт.	6	до 31.12.2016 г.
13	Реконструкция здания вентиляторов	шт.	1	до 31.12.2014 г.
14	Реконструкция скорых фильтров	шт.	5	до 31.12.2016 г.
15	Перекладка ветхих и изношенных сетей п. Пыра	км	7	до 31.12.2026 г.
16	Перекладка водовода в п. Горбатовка	км	3	до 31.12.2015 г.
17	Прокладка II водовода Тепловского водозабора D900	км	12,5	до 31.12.2019 г.
18	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск	км	150	до 31.12.2026 г.
19	Перекладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинск на трубопроводы из некорродирующего материала	км	35,4	до 31.12.2026 г.
20	Строительство водовода на п. Пыра	км	5,5	до 31.12.2016 г.
21	Строительство водовода от ПНС-2 "Дзержинск Восточный" к предприятиям промзоны	км	4,5	до 31.12.2018 г.

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

5.1.4. Сведения о развитии систем диспетчеризации, телемеханизации и систем управления режимами водоснабжения

Таблица 30

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Ед. изм.	Цели реализации мероприятия	Объемные показатели	Реализация мероприятий, по годам, ед. изм.				
					2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Строительство модульных станций	шт.	Обеспечение надежности водоснабжения	12,0	5,0	7,0			

	повышения давления воды в многоэтажных домах		многоквартирных домов повышенной этажности (6 этажей и выше)						
2	Реконструкция подкачивающей насосной станции "Юго-Западная"	шт.	Автоматизация, замена существующего оборудования на современное	1,0	1,0				
3	Создание Центрального диспетчерского пункта для управления работой КНС, ПНС, насосной станции 3 подъема	ед.	Ведение оперативного контроля и управления систем ВиК						
4	Создание системы управления гидравлическим и режимами технологического комплекса водоснабжения г. Дзержинска	шт.	Сбор и обработка статистической информации о параметрах функционирования сети водоснабжения	1,0					
5	Создание локальной системы оповещения	шт.	Создание системы беспроводной связи с единой дежурно-диспетчерской службой города	1,0					

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

В связи со строительством промышленной площадки "Дзержинск-Восточный" в Нижегородской области в промышленной зоне города Дзержинска для целей водоснабжения строится водопровод общей протяженностью О500 мм - 4193.50 м, О315 - 5005.50 м.

Трасса водопровода начинается на территории НС-III подъема ОАО "Дзержинский водоканал". На расстоянии 600 м к северо-востоку расположена ближайшая жилая застройка г. Дзержинск. Далее трасса водопровода проходит по территории промышленного парка "Дзержинск-Восточный", вдоль Нижегородского шоссе мимо предприятий: ООО "Лукойл-Волганефтепродукт", ООО "Силикат", ОАО "Цвет", ООО "Сеан", ООО "А.С. Палитра", НОАО "Теплоэнерго", ООО "НАК Девелопмент НН", ООО "Электрические системы", ООО "Волжский погрузчик".

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 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 и Пырских дворики.

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

Ориентировочное расположение насосных станций при создании централизованной системы водоснабжения промышленного парка "Дзержинск-Восточный":

ПНС N 1 - площадка НС-III подъема ОАО "ДВК";

ПНС N 2 - район завода ОАО "Авангард Кнауф";

ПНС N 3 - территория промышленного парка "Дзержинск -Восточный".

5.1.7. Обеспечение подачи абонентам определенного объема горячей, питьевой воды установленного качества.

Для повышения надежности услуг водоснабжения жителей верхних этажей многоквартирных домов повышенной этажности (6 этажей и выше) предусмотрено строительство модульных станций повышения давления холодной воды и реконструкция подкачивающей насосной станции "Юго-западная". В результате реконструкции подкачивающей насосной станции "Юго-западная" предполагается замена устаревшего оборудования на современное с автоматизацией технологического процесса.

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

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

5.1.9. Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта.

Водоснабжение планируемых к застройке микрорайонов Западный-3 и Комсомольский будет осуществляться от существующих квартальных сетей.

5.1.10. Сокращение потерь воды при ее транспортировке.

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

5.1.11. 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.

5.1.12. Целевые показатели развития централизованных систем водоснабжения

Целевые показатели деятельности в сфере водоснабжения представлены в [табл. 31](#).

Таблица 31

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013 год	Плановые показатели									
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)												
1.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
	- количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	519	509	499	489	478	467	467	467	467	467	467
	- протяженность сетей (всех видов в однотрубном представлении)	км.	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791	402.791
1.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	- количество часов предоставления услуг	час	8760	8760	8760	8784	8760	8760	8760	8784	8760	8760	8760

	в отчетном периоде												
1.3.	Уровень потерь	%	33.4	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1
	- объем потерь	тыс. куб. м	8 771.3	7 659.2	7 447.1	7 064.8	7 080.9	6 940.8	6 762.4	6 604.3	6 511.3	6 363.3	6 230.3
	- объем отпуская в сеть	тыс. куб. м	26 248.4	25 468.2	24 764.3	23 493.3	23 546.5	23 081.3	22 487.1	21 962.7	21 652.6	21 161.0	20 718.3
1.4.	Коэффициент потерь	(куб. м/км)	21776	19015	18489	17540	17579	17232	16789	16396	16165	15798	15468
1.5.	Индекс замены оборудования	%	15.0	18.6	7.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- оборудование водозаборов	%	0.0	22.6	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- оборудование системы очистки воды	%	0.0	11.8	7.8	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- оборудование системы транспортировки воды	%	44.9	21.3	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- количество замененного оборудования	ед.	31.0	35.0	18.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- оборудование водозаборов	ед.	0.0	12.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- оборудование системы очистки воды	ед.	0.0	6.0	4.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

	-оборудование системы транспортировки воды	ед.	31.0	17.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- общее количество установленного оборудования	ед.	173.0	184.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0
	- оборудование водозаборов	ед.	53.0	53.0	53.0	53.0	53.0	53.0	53	53	53	53	53
	- оборудование системы очистки воды	ед.	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51	51	51	51	51
	- оборудование системы транспортировки воды	ед.	69.0	80.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94	94	94	94	94
2.	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры												
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей (%)	%	66.38	60.18	60.16	58.43	58.53	58.15	58.15	58.15	58.10	57.76	57.58
	- оборудование водозаборов	%	89.01	66.16	66.59	61.40	61.70	60.56	60.56	60.56	60.41	59.39	58.84
	- оборудование системы очистки	%	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69	61.69

	воды												
	- оборудован ие системы транспорти ровки воды	%	48.46	52.71	52.20	52.20	52.20	52.20	52.20	52.20	52.20	52.20	52.20
	- фактически производит ельность оборудован ия	тыс. куб. м											
	- оборудован ие водозабор ов	тыс. куб. м	24172.2	22312.3	22458.6	21246.8	21348.0	20953.3	20953.3	20953.3	20902.1	20549.3	20361.0
	- оборудован ие системы очистки воды	тыс. куб. м	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4	80850.4
	- оборудован ие системы транспорти ровки воды	тыс. куб. м	70417.3	75822.2	78572.8	78572.8	78572.8	78572.8	78572.8	78572.8	78572.8	78572.8	78572.8
	- установлен ная производит ельность оборудован ия	тыс. куб. м											
	- оборудован ие водозабор ов	тыс. куб. м	27156.0	33726.0	33726.0	34602.0	34602.0	34602.0	34602.0	34602.0	34602.0	34602.0	34602.0
	- оборудован ие системы очистки воды	тыс. куб. м	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1	131067.1
	- оборудован ие системы	тыс. куб. м	145322.6	143850.9	150517.2	150517.2	150517.2	150517.2	150517.2	150517.2	150517.2	150517.2	150517.2

	транспортировка воды												
3	Доступность товаров и услуг для потребителей												
3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения (%)	%	0.52	0.54	0.53	0.51	0.51	0.51	0.50	0.48	0.48	0.47	0.46
	- среднемесячный платеж населения за услуги водоснабжения	руб. коп.	123.61	133.08	133.94	133.69	141.00	145.26	147.85	150.67	154.20	156.15	158.06
	- денежные доходы населения, средние на человека	руб.	23 685	24 490	25 323	26 387	27 495	28 650	29 853	31 107	32 227	33 387	34 589
4	Эффективность деятельности												
4.1.	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВтч /куб. м	0.55	0.55	0.54	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.54	0.54	0.53

	ва производст во воды)	-											
	Эффективн ость использова ния энергии (энергоемк ость производст ва - подача воды)	кВтч /куб. м	0.49	0.51	0.50	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.50	0.50
	- расход электричес кой энергии на производст во воды (станции 1-го подъема и очистка)	Квтч	13 176 525	12 168 818	12 148 633	11 582 645	11 640 127	11 445 261	11 445 261	11 431 435	11 319 371	11 036 013	10 846 088
	- расход электричес кой энергии на подачу потребител ям воды (станции 2,3 подъемов)	Квтч	11 720 201	11 227 810	11 194 511	10 735 795	10 786 394	10 624 331	10 624 331	10 620 513	10 571 992	10 372 685	10 255 625
	- объем поднятой воды насосными станциями первого подъема	тыс. куб. м	24 172.2	22 312.3	22 458.6	21 246.8	21 348.0	20 953.3	20 953.3	20 953.3	20 902.1	20 549.3	20 361.0
4.2.	Эффективн ость использова ния персонала (трудоемко сть производст	чел./ км сете й	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5

	ва) Численность персонала	чел.	200	200	200	200	200	200	200	199	198	198	198
4.3.	Производительность труда	куб. м/чел.	87 385.6	89 045.0	86 586.0	82 142.9	82 328.4	80 702.3	78 623.3	77 177.7	76 471.2	74 735.8	73 171.9
	Объем воды, отпущенной всем потребителям (тыс. куб. м)	тыс. куб. м	17 477.1	17 809.0	17 317.2	16 428.6	16 465.7	16 140.5	15 724.7	15 358.4	15 141.3	14 797.7	14 488.0

5.2. Теплоснабжение

5.2.1. Решения (предложения) по строительству источников тепловой энергии

Строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, не планируется.

5.2.2. Решения (предложения) по реконструкции источников тепловой энергии

Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, включает следующее мероприятие:

внедрение новых теплофикационных установок на ТЭЦ, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки. Установка группы пиковых бойлеров питающихся от коллекторов 10 - 16 ата, в т.ч. ПИР.

5.2.3. Решения (предложения) по техническому перевооружению источников тепловой энергии

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения включают следующие мероприятия:

- реконструкция котельных Западного ТСР (N 18, 13, 22, 27, 31, 32, 33, 34, 36, 37, 45, 46, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59). Полная замена основного и вспомогательного оборудования, в т.ч. ПИР;

- реконструкция с полной заменой основного и вспомогательного оборудования поселковых котельных, в т.ч. ПИР:

- пос. Петряевка, врачебная амбулатория;

- пос. Горбатовка, школа N 16;

- пос. Горбатовка, ул. Восточная -перевод на газовое топливо;

- пос. Бабино, школа N 25.

- реконструкция котельной N 20 с увеличением установленной мощности для ликвидации дефицита тепловой энергии ПИР;

- реконструкция котельной N 25. Полная замена основного и вспомогательного оборудования с увеличением установленной мощности для ликвидации дефицита тепловой энергии, в т.ч. ПИР.

Для обеспечения перехода котельной пос. Пыра с мазута на природный газ необходимо строительство газопровода-отвода и ГРС. Газификация пос. Пыра предусмотрена [Адресной инвестиционной программой](#) города Дзержинска на 2012 и плановый период 2013 и 2014 годов, утв. [постановлением](#) Администрации города Дзержинска от 3 октября 2011 г. N 3445.

5.2.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии

В настоящий момент каждый источник тепловой энергии работает самостоятельно. Совместные режимы работы источников отсутствуют.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, включают следующие мероприятия:

вывод из эксплуатации котельной пос. Бабино (поселковая Администрация), эксплуатация которой экономически нецелесообразна. Перевод потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения;

вывод из эксплуатации котельной общежития (ул. Гастелло, 4а). Переключение тепловой нагрузки потребителей по отоплению к котельной N 40, по ГВС к ТЭЦ;

вывод из эксплуатации котельной N 3. Переключение тепловой нагрузки потребителей к котельной N 13;

вывод из эксплуатации котельной N 5. Переключение тепловой нагрузки потребителей к ТЭЦ.

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.

5.2.6. Решения (предложения) о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии

Загрузка источников тепловой энергии и распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе определена на основании данных о присоединении новых потребителей и перераспределении тепловой нагрузки потребителей между источниками тепловой энергии (табл. 32).

Суммарная присоединенная тепловая нагрузка к 2026 г. увеличится на 81,044 Гкал/ч по сравнению с 2012 г. и составит 1209,799 Гкал/ч.

Таблица 32

Загрузка источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии городского округа город Дзержинск на период до 2026 г.

N п/п	Наименование источника тепловой энергии	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч				Изменение присоединенной нагрузки на конец периода до 2026 г. к базовому уровню, Гкал/ч	Обоснование изменения присоединенной нагрузки
		2012 г.	1 этап 2016 г.	2 этап 2021 г.	3 этап 2026 г.		
	Всего по городскому	718,790	1138,348	1158,763	1209,799	81,044	

	округу город Дзержинск						
	в т.ч. по расчетным единицам территориальн ого деления						
1	г. Дзержинск	1124,979	1134,676	1155,090	1206,126	81,147	
1.1	Дзержинская ТЭЦ	883,232	893,939	914,353	965,389	82,157	Присоедине ние новых потребителе й, присоединен ие тепловой нагрузки потребителе й от выводимых из эксплуатаци и котельной N 5 и котельной общежития (ул. Гастелло, 4а)
	Котельные ООО "Нижегородтеп логаз":	233,168	233,741	233,741	233,741		
1.2	1Н	9,048	9,048	9,048	9,048	0,000	
1.3	15	5,053	5,053	5,053	5,053	0,000	
1.4	20	8,486	8,486	8,486	8,486	0,000	
1.5	23	4,288	4,288	4,288	4,288	0,000	
1.6	26Н	6,145	6,145	6,145	6,145	0,000	
1.7	28	3,692	3,692	3,692	3,692	0,000	
1.8	29Н	5,407	5,407	5,407	5,407	0,000	
1.9	35	4,806	4,806	4,806	4,806	0,000	
1.10	38Н	6,142	6,142	6,142	6,142	0,000	
1.11	40	6,666	6,769	6,769	6,769	0,103	Присоедине ние тепловой нагрузки потребителе й от выводимой из эксплуатаци

							и котельной общежития (ул. Гастелло, 4а)
1.12	42	6,538	6,538	6,538	6,538	0,000	
1.13	43Н	5,557	5,557	5,557	5,557	0,000	
1.14	44Н	4,244	4,244	4,244	4,244	0,000	
1.15	47Н	4,812	4,812	4,812	4,812	0,000	
1.16	48Н	11,313	11,313	11,313	11,313	0,000	
1.17	60Н	1,600	1,600	1,600	1,600	0,000	
1.18	61	7,837	8,129	8,129	8,129	0,292	Присоедине ние новых потребителе й
1.19	62	8,308	8,510	8,510	8,510	0,202	Присоедине ние новых потребителе й
1.20	64Н	8,841	8,723	8,723	8,723	-0,118	Перевод потребителе й на индивидуал ьные источники теплоснабже ния
1.21	8	2,966	2,966	2,966	2,966	0,000	
1.22	13	5,411	6,669	6,669	6,669	1,258	Присоедине ние тепловой нагрузки потребителе й от выводимой из эксплуатаци и котельной N 3 и перераспред еление тепловой нагрузки потребителе й от котельной N 27
1.23	22	4,805	4,356	4,356	4,356	-0,449	Перевод потребителе й на

							индивидуальные источники теплоснабжения
1.24	25	6,597	6,597	6,597	6,597	0,000	
1.25	27	3,475	2,817	2,817	2,817	-0,658	Перераспределение тепловой нагрузки потребителей к котельной N 13
1.26	31	4,147	4,147	4,147	4,147	0,000	
1.27	32	6,611	6,611	6,611	6,611	0,000	
1.28	33	6,700	6,700	6,700	6,700	0,000	
1.29	34	5,997	5,997	5,997	5,997	0,000	
1.30	36	4,650	4,650	4,650	4,650	0,000	
1.31	37	7,988	7,988	7,988	7,988	0,000	
1.32	45	6,596	6,596	6,596	6,596	0,000	
1.33	46	1,724	1,724	1,724	1,724	0,000	
1.34	49	2,588	2,588	2,588	2,588	0,000	
1.35	50	6,141	6,141	6,141	6,141	0,000	
1.36	51	2,812	2,812	2,812	2,812	0,000	
1.37	52	4,014	4,014	4,014	4,014	0,000	
1.38	53	4,640	4,640	4,640	4,640	0,000	
1.39	54	3,975	3,918	3,918	3,918	-0,057	Перевод потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения
1.40	55	4,189	4,189	4,189	4,189	0,000	
1.41	56	2,761	2,761	2,761	2,761	0,000	
1.42	57	4,870	4,870	4,870	4,870	0,000	
1.43	58	5,407	5,407	5,407	5,407	0,000	
1.44	59	5,325	5,325	5,325	5,325	0,000	
	Котельные МУП "Дзержинск-Энерго"	3,697	2,114	2,114	2,114		
1.45	3	0,600	0,000	0,000	0,000	-0,600	Вывод котельной из эксплуатации

							переключен и тепловой нагрузки потребителе й к котельной N 13
1.46	4	0,360	0,360	0,360	0,360	0,000	
1.47	5	0,875	0,000	0,000	0,000	-0,875	Вывод котельной из эксплуатаци и с переключен и тепловой нагрузки потребителе й к ТЭЦ
1.48	7	0,473	0,473	0,473	0,473	0,000	
1.49	9	0,609	0,609	0,609	0,609	0,000	
1.50	11	0,036	0,036	0,036	0,036	0,000	
1.51	14	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	
1.52	21	0,036	0,036	0,036	0,036	0,000	
1.53	24	0,569	0,569	0,569	0,569	0,000	
1.54	Котельная общежития Гастелло, 4-а	0,109	0,000	0,000	0,000	-0,109	Вывод котельной из эксплуатаци и с переключен и тепловой нагрузки потребителе й по отоплению к котельной N 40, по ГВС - к ТЭЦ
	Котельная ФКП "Завод им. Я. М. Свердлова"	4,882	4,882	4,882	4,882		
1.55	Котельная ПВОС	4,882	4,882	4,882	4,882	0,000	
2	пос. Горбатовка	0,439	0,439	0,439	0,439		
2.1	Котельная	0,258	0,258	0,258	0,258	0,000	

	школы N 16 (МУП "Дзержинск-Эн ерго")						
2.2	Котельная, ул. Восточная (МУП "Дзержинск-Эн ерго")	0,181	0,181	0,181	0,181	0,000	
3	пос. Пыра	2,700	2,700	2,700	2,700		
3.1	Котельная МП ЖКХ "Планета"	2,700	2,700	2,700	2,700	0,000	
4	пос. Бабино	0,269	0,166	0,166	0,166		
4.1	Котельная школы N 25 (МУП Дзержинск-Эн ерго")	0,166	0,166	0,166	0,166	0,000	
4.2	Котельная поселковая Администраци я (МУП "Дзержинск-Эн ерго")	0,103	0,000	0,000	0,000	- 0,103	Вывод котельной из эксплуатаци и с переводом потребителе й на индивидуал ьные источники теплоснабже ния
5	пос. Петряевка	0,368	0,368	0,368	0,368		
5.1	Котельная врачебной амбулатории (МУП "Дзержинск-Эн ерго")	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000	
5.2	Котельная пос. Петряевка (МУП "Дзержинск-Эн ерго")	0,348	0,348	0,348	0,348	0,000	

5.2.7. Оптимальный 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.

Для обеспечения перспективных тепловых нагрузок и повышения качества теплоснабжения следует предусмотреть поэтапный переход температуры срезки к расчетным параметрам. Для этого должны быть произведены технико-экономические расчеты, согласованные с потребителями (собственниками) теплоприемников и определяющие затраты на мероприятия по изменению температурного графика и источники их финансирования.

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

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, разработан с учетом действующих норм и правил (табл. 33).

Таблица 33

**Оптимальный температурный график
отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии городского округа город
Дзержинск на период до 2026 г.**

N п/п	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, °С			
		2012 г.	1 этап 2016 г.	2 этап 2021 г.	3 этап 2026 г.
1	г. Дзержинск				
1.1	Дзержинская ТЭЦ	150/70 со срезкой 115	150/70 со срезкой 115	150/70 со срезкой 115	150/70 со срезкой 115
1.2	Котельные ООО "Нижегородтеплогаз":				
1.2.1	1Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.2	15	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.3	20	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.4	23	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.5	26Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.6	28	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.7	29Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.8	35	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.9	38Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.10	40	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.11	42	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.12	43Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.13	44Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.14	47Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.15	48Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.16	60Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.17	61	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.18	62	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.19	64Н	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.20	8	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.21	13	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.22	22	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70

1.2.23	25	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.24	27	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.25	31	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.26	32	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.27	33	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.28	34	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.29	36	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.30	37	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.31	45	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.32	46	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.33	49	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.34	50	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.35	51	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.36	52	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.37	53	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.38	54	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.39	55	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.40	56	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.41	57	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.42	58	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.2.43	59	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3	Котельные МУП "ДзержинскЭнерго"				
1.3.1	3	95 / 70	-	-	-
1.3.2	4	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.3	5	95 / 70	-	-	-
1.3.4	7	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.5	9	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.6	11	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.7	14	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.8	21	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.9	24	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
1.3.10	Котельная общежития Гастелло, 4-а	95 / 70	-	-	-
2	п. Горбатовка				
2.1	Котельная школы N 16 (МУП "ДзержинскЭнерго")	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
2.2	Котельная, ул. Восточная (МУП "ДзержинскЭнерго")	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
3	п. Пыра				
3.1	Котельная МП ЖКХ "Планета"	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
4	п. Бабино				
4.1	Котельная школы N 25 (МУП "ДзержинскЭнерго")	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
4.2	Котельная поселковая	95 / 70	-	-	-

	Администрация (МУП "ДзержинскЭнерго")				
5	п. Петряевка				
5.2	Котельная врачебной амбулатории (МУП "ДзержинскЭнерго")	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70
5.3	Котельная п. Петряевка (МУП "ДзержинскЭнерго")	95 / 70	95 / 70	95 / 70	95 / 70

5.2.8. Решения (предложения) по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей сформированы в разрезе принятых элементов территориального деления (табл. 34).

Суммарная тепловая мощность источников тепловой энергии к 2026 г. составит 1 791,259 Гкал/ч.

Таблица 34

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

N п/п	Наименование источника теплоснабжения	2012 г.	Предложение по сроку ввода (вывода) в (из) эксплуатацию (и) мощности, год	1 этап на	2 этап на	3 этап на
		Установленная мощность, Гкал/ч		конец 2016 г.	конец 2021 г.	конец 2026 г.
				Установленная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
1	г. Дзержинск	1786,076		1785,066	1785,066	1785,066
1.1	Дзержинская ТЭЦ	1474,000		1474,000	1474,000	1474,000
1.2	Котельные ООО "Нижегородтеплогаз":	288,980		291,500	291,500	291,500
1.2.1	1Н	10,320		10,320	10,320	10,320
1.2.2	15	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.3	20	6,880	2014	8,540	8,540	8,540
1.2.4	23	5,160		5,160	5,160	5,160
1.2.5	26Н	6,880		6,880	6,880	6,880

1.2.6	28	4,300		4,300	4,300	4,300
1.2.7	29Н	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.8	35	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.9	38Н	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.10	40	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.11	42	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.12	43Н	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.13	44Н	4,300		4,300	4,300	4,300
1.2.14	47Н	5,160		5,160	5,160	5,160
1.2.15	48Н	13,760		13,760	13,760	13,760
1.2.16	60Н	1,720		1,720	1,720	1,720
1.2.17	61	9,030		9,030	9,030	9,030
1.2.18	62	10,320		10,320	10,320	10,320
1.2.19	64Н	12,040		12,040	12,040	12,040
1.2.20	8	3,660		3,660	3,660	3,660
1.2.21	13	7,530		7,530	7,530	7,530
1.2.22	22	7,740		7,740	7,740	7,740
1.2.23	25	6,250	2014	7,110	7,110	7,110
1.2.24	27	3,230		3,230	3,230	3,230
1.2.25	31	6,240		6,240	6,240	6,240
1.2.26	32	7,960		7,960	7,960	7,960
1.2.27	33	6,880		6,880	6,880	6,880
1.2.28	34	7,530		7,530	7,530	7,530
1.2.29	36	5,810		5,810	5,810	5,810
1.2.30	37	8,610		8,610	8,610	8,610
1.2.31	45	7,330		7,330	7,330	7,330
1.2.32	46	2,370		2,370	2,370	2,370
1.2.33	49	3,230		3,230	3,230	3,230
1.2.34	50	7,530		7,530	7,530	7,530
1.2.35	51	3,660		3,660	3,660	3,660
1.2.36	52	5,850		5,850	5,850	5,850
1.2.37	53	6,670		6,670	6,670	6,670
1.2.38	54	8,020		8,020	8,020	8,020
1.2.39	55	6,450		6,450	6,450	6,450
1.2.40	56	6,670		6,670	6,670	6,670
1.2.41	57	7,530		7,530	7,530	7,530
1.2.42	58	6,670		6,670	6,670	6,670
1.2.43	59	7,530		7,530	7,530	7,530
1.3	Котельные МУП "ДзержинскЭ нерго"	13,496		9,966	9,966	9,966
1.3.1	3	1,620	2015	0,000	0,000	0,000
1.3.2	4	1,400		1,400	1,400	1,400
1.3.3	5	1,514	2016	0,000	0,000	0,000
1.3.4	7	1,806		1,806	1,806	1,806
1.3.5	9	1,806		1,806	1,806	1,806
1.3.6	11	0,258		0,258	0,258	0,258

1.3.7	14	0,198		0,198	0,198	0,198
1.3.8	21	0,198		0,198	0,198	0,198
1.3.9	24	4,300		4,300	4,300	4,300
1.3.10	Котельная общежития Гастелло, 4-а	0,396	2015	0,000	0,000	0,000
1.4	Котельная ФКП "Завод им. Я. М. Свердлова"	9,600		9,600	9,600	9,600
1.4.1	Котельная ПВОС	9,600		9,600	9,600	9,600
2	пос. Горбатовка	0,962		0,962	0,962	0,962
2.1	Котельная школы N 16 (МУП "ДзержинскЭ нерго")	0,566		0,566	0,566	0,566
2.2	Котельная, ул. Восточная (МУП "ДзержинскЭ нерго")	0,396		0,396	0,396	0,396
3	пос. Пыра	4,200		4,200	4,200	4,200
3.1	Котельная МП ЖКХ "Планета"	4,200		4,200	4,200	4,200
4	пос. Бабино	0,413		0,248	0,248	0,248
4.1	Котельная школы N 25 (МУП "ДзержинскЭ нерго")	0,248		0,248	0,248	0,248
4.2	Котельная поселковая Администрац ия (МУП "ДзержинскЭ нерго")	0,165	2013	0,000	0,000	0,000
5	пос. Петряевка	0,783		0,783	0,783	0,783
5.2	Котельная врачебной амбулатории (МУП "ДзержинскЭ нерго")	0,095		0,095	0,095	0,095
5.3	Котельная	0,688		0,688	0,688	0,688

	пос. Петряевка (МУП "ДзержинскЭ нерго")					
	ИТОГО по городскому округу город Дзержинск	1792,434		1794,929	1794,929	1794,929

5.2.9. Решения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов), включает следующее мероприятие:

- обеспечение переключения тепловой нагрузки потребителей (ул. Пожарского, 5, 7, 9) от котельной N 27 к котельной N 13. Прокладка трубопровода от 13ТК17 до т. А, отключение участков теплотрассы от 27ТК8 до 27УТ53, в т.ч. ПИР.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку включают следующие мероприятия:

- строительство наружных тепловых сетей инженерного обеспечения мкр. Комсомольский, в т.ч. ПИР;

- строительство наружных тепловых сетей инженерного обеспечения мкр. Западный-3, в т.ч. ПИР;

- обеспечение подключения тепловой нагрузки потребителей по перечню выданных технических условий на подключение (глава 1.2 табл.3) к ТЭЦ, котельной N 61 и N 62, в т.ч. ПИР.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, включают следующие мероприятия:

- обеспечение переключения тепловой нагрузки по отоплению потребителей от выводимой из эксплуатации котельной общежития (ул. Гастелло, 4а) к котельной N 40. Прокладка трубопровода от ТК201 до подключаемого здания (ул. Гастелло, 4), в т.ч. ПИР;

- обеспечение переключения тепловой нагрузки по ГВС потребителей от выводимой из эксплуатации котельной общежития (ул. Гастелло, 4а) к ТЭЦ. Прокладка трубопровода от ТК201 до подключаемого здания (ул. Гастелло, 8), в т.ч. ПИР;

- обеспечение переключения тепловой нагрузки потребителей от выводимой из эксплуатации котельной N 3 (ул. Гайдара, 9) к котельной N 13. Прокладка трубопровода от т. А до подключаемых зданий, в т.ч. ПИР;

- обеспечение переключения тепловой нагрузки потребителей от выводимой из эксплуатации котельной N 5 (ул. Суворова, 43) к ТЭЦ. Прокладка трубопровода от ТК67 до подключаемых зданий, в т.ч. ПИР.

В целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- прокладка 3-го тепло вывода от Дзержинской ТЭЦ до ПАВ-4 со строительством перемычки на ПАВ-2, в т.ч. ПИР;

- перекладка трубопроводов от ТК131Б до ТК138 с увеличением диаметра трубопроводов

для увеличения пропускной способности, в т.ч. ПИР;

- перекладка трубопроводов от ТК138 до ПАВ-1 с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в т.ч. ПИР;

- перекладка трубопровода на участке от НПС до ПАВ-7 с увеличением диаметра трубопровода для увеличения пропускной способности, в т.ч. ПИР;

- модернизация ЦТП: ЦТП 3, ЦТП 6, ЦТП 7, ЦТП 8, ЦТП 9, ЦТП 11, ЦТП 15, ЦТП 29, ЦТП 32, ЦТП 35, ЦТП 36, ЦТП 37, ЦТП 12, ЦТП 14, ЦТП 18, ЦТП 24, ЦТП 25, ЦТП 26, ЦТП 27, ЦТП 39.

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 табл. 35.

Таблица 35

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Ед. изм.	Цели реализации мероприятия	Реализация мероприятий, по годам, ед. изм.									
				2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Реконструкция корпуса 125 (2 этап)	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
2	Реконструкция насосной станции пром стоков корп.108 (2 этап)	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
3	Реконструкция насосной станции корп. 123/2 (2 этап)	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
4	Реконструкция насосной станции	шт.	Замена морально и физически устаревшего			+							

	корп. 131/2 (2 этап)		оборудования на современное										
5	Реконструкция насосной станции корп. 150 (2 этап)	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
6	Реконструкция иловой насосной станции 2 ступени корп.151(2 этап)	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
7	Реконструкция первичных радиальных отстойников пром стоков	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
8	Реконструкция воздуходувной станции (корп. 152/2) с модернизацией воздуходувных агрегатов (нагнетателей) (1 этап)	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное		+								
9	Реконструкция насосной станции перекачки пром стоков корп.115	шт.	Замена морально и физически устаревшего оборудования на современное			+							
10	Реконструкция	шт.	Замена			+							

	кция насосной станции корп.117		морально и физически устаревшего оборудования на современное										
11	Реконструкция главной насосной станции корп.138	шт.	Улучшение качества, надежности и бесперебойности работы оборудования			+							
12	Создание автоматизированной системы управления работой РОС	1 очередь	Ведение оперативного контроля и управления системы очистки хоз-бытовых стоков	+									
13	Создание автоматизированной системы управления работой РОС	2 очередь	Ведение оперативного контроля и управления системы очистки хоз-бытовых стоков			+							
14	Реконструкция сооружений механической очистки хоз-бытовых стоков	шт.	Улучшение качества, надежности и бесперебойности работы оборудования	+									
15	Строительство КНС N 13 (ул. Удриса, 11В)	шт.	Перекачка стоков от п. Решетиха, п. Пушкино и п. Бабушкино			+							
16	Строительство канализационных коллекторов в п. Решетиха, п.	км	Замена аварийных канализационных коллекторов			+							

	Пушкино и п. Бабушкино													
17	Реконструкция КНС-101	шт.	Улучшение качества, надежности и бесперебойности работы оборудования					+						
18	Строительство главного канализационного коллектора L = 18,6 км	км	Перекладка аварийных канализационных коллекторов		+	+	+	+	+	+				
19	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей г. Дзержинск L = 404,09 км	км	Перекладка аварийных канализационных коллекторов		+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
20	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Пыра L = 18,0 км	км	Перекладка аварийных канализационных коллекторов		+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
21	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Горбатовка L = 13,2 км	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 повышение долговечности работы оборудования инвестиционная программа предусматривает реконструкцию насосных станций корп. N 108, 115, 117, 123/2, 125, 131, 138, 150 и сооружений механической очистки хоз-бытовых стоков.

Для повышения надежности очистки хозяйственно-бытовых и промышленных сточных вод инвестиционной программой предусматривается реконструкция иловой насосной станции второй ступени корп. 151, первичных радиальных отстойников пром стоков и воздухоудвнной станции корп. 152/2 с модернизацией воздухоудвнных 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 планируется реконструкция главной КНС и перекладка подводящего главного канализационного коллектора. Главная КНС 101 и подводящий коллектор построен в 1967 г. и имеют на настоящее время 100% износ. Реконструкцией КНС 101 предусматривается внедрение новых насосных агрегатов, позволяющих повысить надежность водоотведения и снизить потребление электроэнергии.

Проект реконструкции КНС 101 включает в себя:

Реконструкцию существующего здания КНС-101 с установкой насосных агрегатов с частотным управлением электродвигателями.

Реконструкцию сооружений механической очистки сточных вод.

Кроме вышеперечисленных мероприятий направленных на улучшение качества услуг по очистке сточных вод инвестиционной программой предусмотрены мероприятия по строительству в городской черте сетей канализации и канализационной насосной станции. В рамках реализации проекта по реконструкции главного канализационного коллектора г. Дзержинска инвестиционной программой предусмотрены мероприятия по строительству канализационных коллекторов от Желнинского путепровода до ул. Пушкинская и от ул. Рудольфа Удриса до ул. Терешковой со строительством канализационной насосной станции N 13 в районе дома N 11В по ул. Рудольфа Удриса.

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 см. [табл. 36](#).

Таблица 36

N	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объемные показатели	Сроки реализация мероприятий
1	Реконструкция корпуса 125 (2 этап)	шт.	1	до 31.12.2016 г.
2	Реконструкция насосной станции пром стоков корп.108 (2 этап)	шт.	1	до 31.12.2016 г.
3	Реконструкция насосной станции корп. 123/2 (2 этап)	шт.	1	до 31.12.2014 г.

4	Реконструкция насосной станции корп. 131/2 (2 этап)	шт.	1	до 31.12.2016 г.
5	Реконструкция насосной станции корп. 150 (2 этап)	шт.	1	до 31.12.2016 г.
6	Реконструкция иловой насосной станции 2 ступени корп.151(2 этап)	шт.	1	до 31.12.2016 г.
7	Реконструкция первичных радиальных отстойников пром стоков	ед.	2	до 31.12.2016 г.
8	Реконструкция воздуходувной станции (корп. 152/2) с модернизацией воздуходувных агрегатов (нагнетателей) (1 этап)	ед.	2	до 31.12.2015 г.
9	Реконструкция насосной станции перекачки пром стоков корп.115	шт.	1	до 31.12.2016 г.
10	Реконструкция насосной станции корп.117	шт.	1	до 31.12.2016 г.
11	Реконструкция главной насосной станции корп.138	шт.	1	до 31.12.2016 г.
12	Создание автоматизированной системы управления работой РОС	1 очередь	1	до 31.12.2016 г.
13	Создание автоматизированной системы управления работой РОС	2 очередь	1	до 31.12.2016 г.
14	Реконструкция сооружений механической очистки хоз-бытовых стоков	шт.	11	до 31.12.2014 г.
15	Строительство КНС N 13 (ул. Удриса, 11В)	шт.	1	до 31.12.2016 г.
16	Строительство канализационных коллекторов п. Решетиха, п. Пушкино и п. Бабушкино	км	1,5	до 31.12.2016 г.
17	Реконструкция КНС-101	шт.	1	до 31.12.2018 г.
18	Строительство главного канализационного коллектора	км	18,6	до 31.12.2020 г.
19	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей г. Дзержинск	км	404,09	до 31.12.2026 г.
20	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Пыра	км	18,0	до 31.12.2026 г.
21	Перекладка ветхих и физически изношенных канализационных сетей п. Горбатовка	км	13,2	до 31.12.2026 г.

Предлагаемых к выводу из эксплуатации объектов централизованных систем водоотведения не предусматривается.

5.3.4. Сведения о развитии систем диспетчеризации, телемеханизации

Таблица 37

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Ед. изм.	Цели реализации мероприятия	Объемные показатели	Сроки реализации мероприятий, г
1	2	3	4	5	6
1	Создание автоматизированной системы управления работой РОС	1 очередь	Ведение оперативного контроля и управления системы очистки хоз-бытовых стоков	1,0	2014
2	Создание автоматизированной системы управления работой РОС	2 очередь	Ведение оперативного контроля и управления системы очистки хоз-бытовых стоков	2,0	2016

5.3.5. Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения.

Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения представлены в табл. 38.

Таблица 38

Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013 год Оценка	Плановые показатели												
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)															
1.1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
	- количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	- протяженность сетей (всех видов в однострубом представлении)	км.	535.997	535.997	535.997	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297
	Протяженность напорных сетей (км)		139.030	139.030	139.030	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930	139.930
	Справочн	км.	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000

	о: диаметр до 500 мм															
	диаметр от 500 мм до 1000 мм	км.	12.220	12.220	12.220	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120	13.120
	диаметр от 1000 мм	км.	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810	114.810
	Протяжен ность безнапор ных (самотечн ых) сетей:	км.	396.967	396.967	396.967	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367	398.367
	Справочн о: диаметр до 500 мм	км.	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027	288.027
	диаметр от 500 мм до 1000 мм	км.	92.440	92.440	92.440	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840	93.840
	диаметр от 1000 мм	км.	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500	16.500
1.2	Продолж ительност ь (беспереб ойность) поставки товаров и услуг	час./ день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	- количеств о часов предостав ления услуг в отчетном периоде	час	8760	8760	8760	8784	8760	8760	8760	8784	8760	8760	8760	8784	8760	8784
1.3	Индекс замены оборудов ания	%	9.13	3.33	1.21	15.08	3.95	2.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	-оборудов	%	15.91	0.00	0.00	15.79	7.89	5.26	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

	ание транспорт ировки стоков															
	-оборудов ание системы очистки стоков	%	2.35	6.67	2.42	14.38	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- количество о замененн ого оборудов ания	ед.	11	11	4	29	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0
	-оборудов ание транспорт ировки стоков	ед.	7	0	0	6	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0
	-оборудов ание системы очистки стоков	ед.	4	11	4	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- общее количество о установле нного оборудов ания	ед.	214	209	209	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
	-оборудов ание транспорт ировки стоков	ед.	44	44	44	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
	-оборудов ание системы очистки стоков	ед.	170	165	165	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
2.	Сбаланси рованнос ть системы коммунал															

	ьной инфрастр уктуры															
2.1	Уровень загрузки производ ственных мощносте й	%	23.63	24.05	24.05	35.81	37.01	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27	38.27
	-оборудов ание транспорт ировки стоков	%	12.84	12.84	12.84	19.47	21.88	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40	24.40
	-оборудов ание системы очистки стоков	%	34.43	35.27	35.27	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15	52.15
	- фактичес кая производ ительност ь оборудов ания	тыс. куб. м														
	-оборудов ание транспорт ировки стоков	тыс. куб. м	51 250	51 250	51 250	49 761	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206	47 206
	-оборудов ание системы очистки стоков	тыс. куб. м	351 187	351 187	351 187	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151	351 151
	- установле нная производ ительност ь оборудов ания	тыс. куб. м														
	-оборудов ание транспорт	тыс. куб. м	399 246	399 246	399 246	255 545	215 760	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495	193 495

	ировки стоков															
	-оборудование системы очистки стоков	тыс. куб. м	1 020 112	995 778	995 778	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410	673 410
3	Доступность товаров и услуг для потребителей															
3.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0.33	0.34	0.34	0.32	0.32	0.32	0.31	0.31	0.30	0.30	0.29	0.28	0.28	0.28
	- средний платеж населения за услуги водоотведения	руб. коп.	78.47	83.88	84.90	84.37	89.25	91.76	93.53	95.21	97.52	98.69	99.94	101.10	101.82	102.74
	- денежные доходы населения, средние на	руб.	23 685	24 490	25 323	26 387	27 495	28 650	29 853	31 107	32 227	33 387	34 589	35 834	37 123	38 459

3.3	человека															
	Индекс нового строительства	ед.	0	0	0	0.004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- протяженность построенных сетей	км.	0	0	0	2.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- протяженность сетей (всех видов в однострубом представлении), (км)	км.	535.997	535.997	535.997	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297	538.297
4	Эффективность деятельности															
4.1	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВт ч/ку б. м	0.667	0.661	0.661	0.661	0.478	0.483	0.483	0.483	0.483	0.482	0.475	0.468	0.464	0.459
	Эффективность использования энергии (транспортировка стоков)	кВт ч/ку б. м	0.425	0.420	0.420	0.420	0.420	0.420	0.420	0.420	0.420	0.420	0.417	0.414	0.410	0.406
	Эффективность использования энергии (очистка	кВт ч/ку б. м	0.910	0.901	0.901	0.901	0.536	0.546	0.546	0.546	0.546	0.543	0.533	0.522	0.514	0.508

	стоков)															
	Расход электрической энергии на транспортировку стоков	Квт ч	9 506 306	10 658 536	10 224 624	9 717 153	9 650 643	9 444 852	9 208 661	8 993 773	8 843 403	8 629 440	8 384 305	8 149 139	8 021 258	7 905 375
	Расход электрической энергии на очистку стоков	Квт ч	20 365 294	22 833 062	21 904 395	20 817 224	12 299 974	12 255 820	11 949 334	11 670 439	11 475 368	11 156 503	10 703 589	10 263 612	9 878 588	9 526 080
	Объем сточных вод, отведенный от всех потребителей	тыс. куб. м	22 386.0	25 351.4	24 319.0	23 110.8	22 953.4	22 463.9	21 901.5	21 389.8	21 031.9	20 545.4	20 099.7	19 677.7	19 347.8	18 976.7
	Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения	тыс. куб. м	22 386.0	25 351.4	24 319.0	23 110.8	22 953.4	22 463.9	21 901.5	21 389.8	21 031.9	20 545.4	20 099.7	19 677.7	19 347.8	18 976.7
4.2	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./км сетей	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
	Численность персонала	чел.	265	265	265	265	265	265	265	264	263	249	249	249	249	249
4.3	Производ	куб.	84 475.4	95 665.7	91 769.7	87 210.4	86 616.6	84 769.4	82 647.2	81 021.9	79 969.0	82 511.7	80 721.7	79 027.0	77332.3	75642.8

.	ительност ь труда	м/че л.														
---	----------------------	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

5.4. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы

При составлении прогноза расходов населения на коммунальные ресурсы учитывалось среднее значение критерия доступности для граждан платы за коммунальные услуги, предоставляемые в городском округе город Дзержинск Нижегородской области. Оценка и анализ среднего значения критерия доступности осуществлялись в соответствии с [Методическими указаниями](#) по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными [Приказом](#) Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 N 378.

Расчет средних значений критериев доступности показал, что на весь период реализации мероприятий Программы, среднее значение критериев доступности не превышает значение показателя установленного для населения с доходами ниже прожиточного минимума и оценивается как доступный.

Таблица 39

**Оценка
доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые
коммунальные услуги**

Наименование показателя	ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
Среднедушевые доходы населения	руб./чел. мес.	16 290,30	19 804,08	21 071,50	22 504,41	24 079,70
Численность населения	чел	247 259,00	245 649,00	244 331,00	243 388,00	242 449,00
в т.ч. численность населения с доходами ниже прожиточного минимума	чел	25 250,00	25 248,00	25 100,00	24 900,00	24 700,00
Прожиточный минимум	руб./чел. мес.	6 632,00	6 963,60	7311,78	7 677,37	8 061,24
Общая площадь жилых помещений	кв. м	5076828,00	5 081 960,00	5 088 439,00	5100439,00	5120450,00
Усредненные объемы потребления:						
холодное водоснабжение	куб. м	16247600,0	16141805,53	16 055 198,62	15993233,28	15931530,79
горячее водоснабжение	куб. м	2 787 160,00	2 769 011,71	2 754 154,91	2 743 525,20	2 732 940,58
водоотведение	куб. м	16215 815,00	16 110227,49	16 023 790,01	15961945,90	15 900 364,12
отопление	Гкал	1 114 400,00	1 115 526,51	1 116 948,70	1 119582,78	1 123 975,34
электроснабжение	тыс. кВт	183 492,00	182 297,21	181319,12	180 619,31	179922,48
газоснабжение	куб. м	69 913980,00	69 528 956,33	69 244074,11	69139492,49	69 142 964,25
Индексы роста тарифов:						
холодное водоснабжение	%	106,80	107,00	107,00	107,00	107,00
горячее водоснабжение	%	112,00	110,00	110,00	110,00	107,00
водоотведение	%	106,80	107,00	107,00	107,00	107,00
отопление	%	112,00	110,90	110,80	108,00	105,00
электроснабжение	%	115,00	111,00	111,00	107,50	105,00
газоснабжение	%	101,40	115,00	114,60	110,50	105,00
Прогноз тарифов:						
холодное водоснабжение	руб/ед. изм	23,41	25,05	26,80	28,68	30,68
горячее водоснабжение	руб/ед. изм	114,42	125,86	138,45	152,29	162,95
водоотведение	руб/ед. изм	14,88	15,92	17,04	18,74	20,05

отопление	руб/ед. изм	1 764,69	1 957,04	2 168,40	2 341,87	2 458,97
электроснабжение	руб/ед. изм	2,72	3,02	3,35	3,60	3,78
газоснабжение	руб/ед. изм	4,80	5,53	6,33	7,00	7,35
Прогнозируемая плата за коммунальные услуги:						
холодное водоснабжение	тыс. руб.	380 356,32	404 352,23	430 279,32	458 685,93	488 779,36
горячее водоснабжение	тыс. руб.	318 906,85	348 507,81	381 312,75	417 811,45	445332,67
водоотведение	тыс. руб.	241 291,33	256 474,82	273 045,38	299 126,87	318 802,30
отопление	тыс. руб.	1966 570,54	2 183 130,00	2 421991,56	2 621917,33	2 763 821,64
электроснабжение	тыс. руб.	499 098,24	550 537,58	607 419,05	650 229,53	680 106,97
газоснабжение	тыс. руб.	335 912,90	384 147,48	438 457,70	483 764,05	507977,73
ИТОГО	тыс. руб.	3 742 136,17	4 127 149,93	4 552 505,76	4 931 535,16	4 696842,94
Прогнозируемая плата за коммунальные услуги на семью	руб/мес.	3783,62	4200,25	4658,13	5065,51	4843,12
Максимально допустимая доля расходов граждан на оплату коммунальных услуг	%	18	18	18	18	18
Число семей с доходами:						
ниже прожиточного минимума		8417	8 416	8 367	8 300	8 233
выше прожиточного минимума		74 003	73 467	73 077	72 829	72 583
Предельная доля расходов семьи на оплату коммунальных услуг с доходами:						
ниже прожиточного минимума	руб./мес	3 581,28	3 760,34	3 948,36	4 145,78	4 353,07
выше прожиточного минимума	руб./мес	8 796,76	10 694,20	11378,61	12 152,38	13 003,04
Критерии доступности:						
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе сред. семьи	%	7,7	7,1	7,4	7,5	6,7
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	10,2	10,3	10,3	10,2	10,2
Уровень собираемости	%	95	95	95	95	95

Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг	%	10,2	10,3	10,3	10,2	10,2
--	---	------	------	------	------	------

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

Проектом строительства и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения предусматриваются мероприятия по утилизации промывных вод с целью исключения негативного воздействия на водный бассейн.

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

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с [ГОСТ 17.2.3.02-78](#).

Основным видом топлива источников тепловой энергии городского округа город Дзержинск является природный газ.

Для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: азота диоксид, азот оксид, углерода оксид, бензо(а)пирен.

В соответствии с разрешениями N 32 от 21.01.2010 г. и N 210 от 30.03.2010 г. разрешенный выброс вредных веществ (ПДВ) котельными ООО "Нижегородтеплогаз" составляет:

азота диоксид - 123,3825 т/год;

азота оксид - 20,0646 т/год;

углерода оксид - 279,38 т/год;

бенз(а)пирен - 4,46 т/год.

Для Дзержинской ТЭЦ основной вид топлива - природный газ, резервное - мазут. Исходя из этого, нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида азота, диоксида серы, углеводороды, прочие газообразные. Разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферу на ТЭЦ ОАО "ТГК-" N 626 от 29.12.07 г.

Фактический уровень выбросов загрязняющих веществ ниже предельно допустимых представлен в [табл. 40](#).

Таблица 40

Показатели выбросов загрязняющих веществ ТЭЦ ОАО "ТГК-"

N п.п.	Загрязняющие вещества	Предельно допустимый выброс (ПДВ)	Выброс в атмосферу			
			2009 г.		2010 г.	
			факт	Превышает (+), не достигает (-) ПДВ	факт	Превышает (+), не достигает (-) ПДВ
1	Всего	20296,987	5504,7	14792,287	3909,321	16387,666
2	В том числе твердые	х	5,86	-5,86	1,294	-1,294
3	Газообразные и жидкие	х	5498,892	-5498,892	3908,027	-3908,027
4	Из них: диоксид серы	14145,569	2409,607	11735,962	293,037	13852,532

5	Оксид углерода	321,0273	5,296	315,7313	4,975	316,0523
6	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	x	3071,77	x	3600,702	x
7	Углеводороды без ЛОС	x	1,049	x	0,325	x
8	Летучие органические соединения (ЛОС)	x	11,066	x	8,905	x
9	Прочие газообразные и жидкие	x	0,103	x	0,083	x

В соответствии данными о состоянии загрязнения атмосферного воздуха в городе Дзержинске в 2011 г. концентрация продуктов сгорания основного вида топлива источников тепловой энергии - природного газа, а именно диоксида азота, оксида азота, оксида углерода в среднем не превышает предельно допустимую концентрацию в атмосферном воздухе.

В программе предусмотрены мероприятия, направленные на минимизацию воздействия системы теплоснабжения на окружающую природную среду. Вывод из эксплуатации неэффективных и отработавших эксплуатационный срок котельных, вывод из работы физически изношенного и морально устаревшего оборудования действующих теплоисточников, модернизация котельных с повышением КПД, увеличение доли природного газа в топливном балансе обеспечат улучшение экологической обстановки городского округа город Дзержинск.

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. N 108, 115, 117, 123/2, 125, 131, 138, 150 и сооружений механической очистки хоз-бытовых стоков.

На РОС применяются следующие сооружения по обработке осадка: илоуплотнители 1-й ступени, илоуплотнители 2-й ступени, илонакопитель пром стоков, 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/КЗ.

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. Отстоенная 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 пром стоков 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 [табл. 41](#).

Таблица 41

Решение Городской Думы г. Дзержинска Нижегородской области от 26 июня 2014 г. N 779 "Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной..."

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Ед. изм.	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источники финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.										
					2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Строительство модульных станций повышения давления воды в многоэтажных домах		32 000,0	ОАО "ДВК"	12 000,0	20 000,0									
2	Реконструкция подкачивающей насосной станции "Юго-Западная"		3 000,0	ОАО "ДВК"	3 000,0										
3	Создание Центрального		2 273,0	ОАО "ДВК"			2 273,0								

	диспетчерского пункта для управления работой КНС, ПНС, насосной станции 3 подъема																
4	Реконструкция сети артезианских скважин ГВЗ		16 400,0	ОАО "ДВК"	13 200,0		3 200,0										
5	Создание системы управления гидравлическими режимами технологического комплекса водос		2 500,0	ОАО "ДВК"			2 500,0										

	набже ния г. Держ инска																
6	Созда ние локал ьной систе мы опове щения		1 500,0	ОАО "ДВК"		1 500,0											
7	Рекон струк ция АБК		20 000,0	ОАО "ДВК"		20 000,0											
8	Рекон струк ция АПК		8 000,0	ОАО "ДВК"			8 000,0										
9	Рекон струк ция гараж ных боксо в		2 000,0	ОАО "ДВК"		2 000,0											
10	Рекон струк ция участ ка диагн остик и и ремон та элект рообо рудов ания ТС		300,0	ОАО "ДВК"			300,0										
11	Рекон струк ция		11 000,0	ОАО "ДВК"	11 000,0												

	насосных станций 1 подьема ТВЗ (сети артезианских скважин ТВЗ)														
12	Реконструкция декарбонизаторов		3 000,0	ОАО "ДВК"	1 000,0	1 000,0	1 000,0								
13	Реконструкция здания вентиляторов		2 500,0	ОАО "ДВК"	2 500,0										
14	Реконструкция скорых фильтров		9 000,0	ОАО "ДВК"	1 800,0	3 600,0	3 600,0								
15	Переладка ветхих и изношенных сетей п. Пыра		46 800,0	Средства городского бюджета		3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0	3 900,0

	L = 7000 м.													
16	Перекладка водовода в п. Горбатовка D100, L = 3000 м.	12 000,0	Средства городского бюджета		12 000,0									
17	Прокладка П водовода Теплового водозабора D900, L = 12500 м	620 000,0	Всего		155 000,0	155 000,0	155 000,0	155 000,0						
		320 000,0	Средства областного бюджета		80 000,0	80 000,0	80 000,0	80 000,0						
		200 000,0	Средства городского бюджета		50 000,0	50 000,0	50 000,0	50 000,0						
		100 000,0	ОАО "ДВК"		25 000,0	25 000,0	25 000,0	25 000,0						
18	Перекладка ветхих и изношенных водопроводных сетей г. Дзержинск L = 15000 м	910 800,0	Средства городского бюджета		75 900,0	75 900,0	75 900,0	75 900,0	75 900,0	75 900,0	75 900,0	75 900,0	75 900,0	
19	Перекладка	201600,0	Средства		16800	16800	16800	16800	16800	16800	16800	16800	16800	

	ладка ветхих и изношенных сетей горячего водоснабжения г. Дзержинска на трубопроводы из некорродирующего материала L = 35357 м			городского бюджета											
20	Строительство водовода на п. Пыра L = 5500 м		27 000,0	Средства городского бюджета		13 500,0	13 500,0								
21	Строительство водовода от ПНС-2 "Дзержинск		36 000,0	Привлеченные средства			12 000,0	12 000,0	12 000,0						

	Восточный" к предп рияти ям промз оны L = 4500 м													
ИТОГО:		1967673.0	Всего	44500.0	170200.0	297973.0	263600.0	263600.0	251600.0	96600.0	96600.0	96600.0	96600.0	96600.0
		320 000.0	Средства областно го бюджета	0.0	0.0	80000.0	80000.0	80000.0	80000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		1 398 200.0	Средства городско го бюджета	0,0	122100.0	160100.0	146600.0	146600.0	146600.0	96600.0	96600.0	96600.0	96600.0	96600.0
		213 473.0	ОАО "ДВК"	44500.0	48100.0	45873.0	25000.0	25000.0	25000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		36 000,0	Привлеч енные средства			12 000,0	12 000,0	12 000,0						

Величина необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию системы водоснабжения на период 2014 - 2026 г.г. представлена в [табл. 42](#)

Таблица 42

Наименование	Ед. изм.	Период реализации мероприятий
		2014 - 2026
Средства ОАО "Дзержинский Водоканал"	тыс. руб.	213 473,00
Средства городского бюджета	тыс. руб.	1 398 200,00
Средства областного бюджета	тыс. руб.	320 000,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	36 000,00

6.2. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы теплоснабжения

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

- [Методические рекомендации](#) по применению государственных сметных нормативов - укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утв. [Приказом](#) Министерства регионального развития Российской Федерации от 04.10.2011 N 481;

- Укрупненные нормативы цены строительства [НЦС 81-02-13-2012](#) "Наружные тепловые сети", утв. [Приказом](#) Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 N 643;

- [Коэффициенты](#) перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации, утв. [Приказом](#) Министерства регионального развития РФ от 30.12.2011 N 643;

- Сценарные условия [долгосрочного прогноза](#) социально-экономического развития РФ до 2030 г.;

- [Прогноз](#) социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 г. и плановый период 2014 - 2015 гг.;

- прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, составляет 2 896 614 тыс. руб., в т.ч.:

по этапам:

1 этап (2012 - 2016 гг.) - 780 712 тыс. руб.;

2 этап (2017 - 2021 гг.) - 1 135 993 тыс. руб.;

3 этап (2022 - 2026 гг.) - 979 909 тыс. руб.

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии составляет 1 338 948 тыс. руб., в т.ч.:

по этапам:

1 этап (2012 - 2016 гг.) - 195 928 тыс. руб.;

2 этап (2017 - 2021 гг.) - 492 168 тыс. руб.;

3 этап (2022 - 2026 гг.) - 650 852 тыс. руб.

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них составляет 1 557 666 тыс. руб., в т.ч.:

по этапам:

1 этап (2012 - 2016 гг.) - 584 784 тыс. руб.;

2 этап (2017 - 2021 гг.) - 643 825 тыс. руб.;

3 этап (2022 - 2026 гг.) - 329 057 тыс. руб.

Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по развитию системы теплоснабжения представлены в [таблице 43](#).

Таблица 43

**Финансовые потребности
для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения
источников тепловой энергии и тепловых сетей**

N п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Срок реализации	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.						
							Всего 2012 - 2026 гг.	1 этап					1 этап 2026 г.
								2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	
1	Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии			2013 - 2025 гг.		всего	1 338 948	0	536	1 024	78 218	116 150	1
						средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	
						средства областного бюджета	0	0	0	0	0	0	
						средства городского бюджета	2 341	0	536	0	1 184	621	
						внебюджетные источники	1 336 607	0	0	1 024	77 034	115 529	1
1.1	Внедрение новых теплофикационных установок на ТЭЦ, обеспечивающих пророст перспективной тепловой нагрузки. Установка группы пиковых бойлеров питающих	комп.	1	2018 - 2020 гг.	ОАО "ТГК-6"	всего	233 685	0	0	0	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	233 685						

	хся от коллекторов 10-16 ата, в т.ч. ПИР												
1.2	Реконструкция котельных Западного ТСР. Полная замена основного и вспомогательного оборудования, в т.ч. ПИР	ед.	23	2014 - 2026 гг.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	1 044 753	0	0	0	56 505	84 483	1
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	1 044 753	0	0	0	56 505	84 483	1
1.2.1	- котельная N 8	ед.	1	2017 г.									
1.2.2	- котельная N 13	ед.	1	2015 г.							39 543		
1.2.3	- котельная N 22	ед.	1	2016 г.								44 726	
1.2.4	- котельная N 27	ед.	1	2015 г.							16 962		
1.2.5	- котельная N 31	ед.	1	2025 г.									
1.2.6	- котельная N 32	ед.	1	2019 г.									

1.2.7	- котельная N 33	ед.	1	2016 г.									39 757	
1.2.8	- котельная N 34	ед.	1	2021 г.										
1.2.9	- котельная N 36	ед.	1	2022 г.										
1.2.10	- котельная N 37	ед.	1	2022 г.										
1.2.11	- котельная N 45	ед.	1	2018 г.										
1.2.12	- котельная N 46	ед.	1	2018 г.										
1.2.13	- котельная N 49	ед.	1	2018 г.										
1.2.14	- котельная N 50	ед.	1	2026 г.										
1.2.15	- котельная N 51	ед.	1	2022 г.										
1.2.16	- котельная N 52	ед.	1	2021 г.										
1.2.17	- котельная N 53	ед.	1	2026 г.										
1.2.18	- котельная N 54	ед.	1	2023 г.										
1.2.19	- котельная	ед.	1	2024 г.										

	я N 55												
1.2.20	- котельная N 56	ед.	1	2024 г.									
1.2.21	- котельная N 57	ед.	1	2024 г.									
1.2.22	- котельная N 58	ед.	1	2025 г.									
1.2.23	- котельная N 59	ед.	1	2025 г.									
1.3	Реконструкция поселковых котельных. Полная замена основного и вспомогательного оборудования, в т.ч. ПИР	ед.	4	2016 - 2018 г.	МУП "ДзержинскЭнерго"	всего	7 856	0	0	0	0	2 286	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	7 856	0	0	0	0	2 286	
1.3.1	- котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	ед.	1	2017 г.									
1.3.2	-	ед.	1	2017 г.									

	котельная пос. Горбатовка, школа N 16												
1.3.3	- котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная. Перевод с угля на газ	ед.	1	2016 г.									2 286
1.3.4	- котельная пос. Бабино, школа N 25	ед.	1	2018 г.									
1.4	Реконструкция котельной N 20 с увеличением установленной мощности и для ликвидации дефицита тепловой энергии, в т.ч.	ед.	1	2014 - 2015 гг.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	9 153	0	0	436	8 717	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	9 153			436	8 717		

	ПИР												
1.5	Реконструкция котельной N 25. Полная замена основного и вспомогательного оборудования с увеличением установленной мощности для ликвидации дефицита тепловой энергии, в т.ч. ПИР	ед.	1	2014 - 2016 гг.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	41 098	0	0	588	11 750	28 760	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	41 098			588	11 750	28 760	
1.6	Вывод из эксплуатации котельной пос. Бабино (поселковая Администрация), эксплуатация	ед.	1	2013 г.	Администрация ГО г. Дзержинск (МУП "ДзержинскЭнерго")	всего	536	0	536	0	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	536		536				
						внебюджетные источники	0						

	которой экономически нецелесообразно. Перевод потребителей на индивидуальные источники и теплоснабжения					ые источники							
1.7	Вывод из эксплуатации котельной общезития (ул. Гастелло, 4а). Переключение тепловой нагрузки потребителей: - по отоплению к котельной N 40 ООО "Нижегородтеплогаз" - по ГВС к ТЭЦ	ед.	1	2015 г.	Администрация ГО г. Дзержинск (МУП "ДзержинскЭнерго")	всего	592	0	0	0	592	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	592				592		
						внебюджетные источники	0						

	ОАО "ТГК-6"												
1.8	Вывод из эксплуатации котельной N 3 (ул. Гайдара, 9). Переключение тепловой нагрузки потребителей к котельной N 13 ООО "Нижегородтеплогаз"	ед.	1	2015 г.	Администрация ГО г. Дзержинск (МУП "ДзержинскЭнерго")	всего	592	0	0	0	592	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	592				592		
						внебюджетные источники	0						
1.9	Вывод из эксплуатации котельной N 5 (ул. Суворова, 43). Переключение тепловой нагрузки потребителей к ТЭЦ ОАО "ТГК-6"	ед.	1	2016 г.	Администрация ГО г. Дзержинск (МУП "ДзержинскЭнерго")	всего	621	0	0	0	0	621	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	621					621	
						внебюджетные источники	0						

1.10	Обеспечение переключения тепловой нагрузки по ГВС потребителей от выводимой из эксплуатации котельной общежития (ул. Гастелло, 4а) к ТЭЦ ОАО "ТГК-6". Увеличение мощности и бойлера (ул. Гастелло, 8) для подключения здания (ул. Гастелло, 4)	ед.	1	2015 г.	ОАО "ТГК-6"	всего	62	0	0	0	62	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	62				62		
2	Строительство и реконструкция			2013 - 2026 гг.		всего	1 557 666	0	135 627	314 582	77 825	56 750	5
						средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	

	укция тепловых сетей и сооружений на них					о бюджета							
						средства областного бюджета	709 975	0	15 554	220 243	48 473	42 373	3
						средства городского бюджета	634 445	0	4 148	58 731	12 926	11 300	
						внебюджетные источники	213 246	0	115 925	35 608	16 426	3 077	1
2.1	Прокладка 3-го тепло вывода от Дзержинской ТЭЦ до ПАВ-4 со строительством перемычки на ПАВ-2, в т.ч. ПИР	п. м	2600	2013 - 2016 гг.	Администрация ГО г. Дзержинск (ОАО "Нижегородские коммунальные системы")	всего	288 916	0	13 758	154 029	64 631	56 498	2
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	216 686		10 318	115 522	48 473	42 373	2
						средства городского бюджета	57 784		2 752	30 806	12 926	11 300	
						внебюджетные источники	14 446		688	7 701	3 232	2 825	
2.2	Перекладка трубопроводов от ТК131Б до ТК138 с увеличением диаметра трубопроводов	п. м	1295	2013 - 2014 гг.	Администрация ГО г. Дзержинск (ОАО "Нижегородские коммунальные системы")	всего	146 608	0	6 981	139 627	0	0	1
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	109 957		5 236	104 721			1
						средства городского бюджета	29 321		1 396	27 925			
						внебюджетные	7 330		349	6 981			

	для увеличения пропускной способности, в т.ч. ПИР				ы")	источники							
2.3	Перекладка трубопроводов от ТК138 до ПАВ-1 с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в т.ч. ПИР	п. м	780	2019 - 2020 гг.	Администрация ГО г. Дзержинск (ОАО "Нижегородские коммунальные системы")	всего средства федерального бюджета средства областного бюджета средства городского бюджета внебюджетные источники	115 987 0 86 990 23 198 5 799	0	0	0	0	0	
2.4	Перекладка трубопровода на участке от НПС до ПАВ-7 с	п. м	1860	2019 - 2020 гг.	Администрация ГО г. Дзержинск (ОАО "Нижегородские коммунальные системы")	всего средства федерального бюджета средства областного бюджета средства	395 122 0 296 342 79 024	0	0	0	0	0	

	увеличен диаметра трубопро вода для увеличен ия пропускн ой способно сти, в т.ч. ПИР				е коммун альные систем ы")	городского бюджета							
						внебюджетн ые источники	19 756						
2.5	Строител ьство наружны х тепловых сетей инженер ного обеспече ния мкр. Комсомо льский, в т.ч. ПИР	п. м		2020 - 2026 гг.	Админи страция ГО г. Дзержи нск	всего	119 251	0	0	0	0	0	
						средства федеральног о бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	119 251						
						внебюджетн ые источники	0						
2.6	Строител ьство наружны х тепловых сетей инженер ного обеспече ния мкр. Западны й-3, в т.ч. ПИР	п. м		2020 - 2026 гг.	Админи страция ГО г. Дзержи нск	всего	325 867	0	0	0	0	0	
						средства федеральног о бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	325 867						
						внебюджетн ые источники	0						

2.7	Обеспечение переключения тепловой нагрузки по отоплению потребителей от выводимой из эксплуатации котельной общежития (ул. Гастелло, 4а) к котельной N 40 ООО "Нижегородтеплогаз". Прокладка трубопровода от ТК201 до подключения здания (ул. Гастелло, 4), в т.ч. ПИР	п. м	55	2015 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	608	0	0	0	608	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	608				608		

2.8	Обеспечение переключения тепловой нагрузки по ГВС потребителей от выводимой из эксплуатации котельной общежития (ул. Гастелло, 4а) к ТЭЦ ОАО "ТГК-6". Прокладка трубопровода от ТК201 до подключаемого здания (ул. Гастелло, 8), в т.ч. ПИР	п. м	100	2015 г.	ОАО "Нижегородские коммунальные системы"	всего	884	0	0	0	884	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	884				884		
2.9	Обеспечение переключения тепловой	п. м	270	2015 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	6 327	0	0	0	6 327	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства	0						

	нагрузки потребителей от выводимой из эксплуатации котельной N 3 (ул. Гайдара, 9) к котельной N 13 ООО "Нижегородтеплогаз". Прокладка трубопровода от т. А до подключаемых зданий, в т.ч. ПИР					областного бюджета							
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	6 327				6 327		
2.10	Обеспечение переключения тепловой нагрузки потребителей от выводимой из эксплуатации	п. м	10	2016 г.	ОАО "Нижегородские коммунальные системы"	всего	252	0	0	0	0	252	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные	252					252	

	котельно й N 5 (ул. Суворова , 43) к ТЭЦ ОАО "ТГК-6". Проклад ка трубопро вода от ТК67 до подключ аемых зданий, в т.ч. ПИР					ые источники							
2.11	Обеспече ние подключ ения тепловой нагрузки потребит елей к ТЭЦ ОАО "ТГК-6", в т.ч. ПИР	п. м	2262	2013 г.	ОАО "Нижег ородски е комму нальные систем ы"	всего	40 201	0	40 201	0	0	0	0
						средства федеральног о бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетн ые источники	40 201	0	40 201	0	0	0	0
2.11.1	Здание церкви (пр. Святотих оновский , 1). Проклад ка	п. м	90	2013 г.					899				

	участка теплотра ссы от ТК132Б												
2.11.2	Нежилое здание (пр. Ленинск ого Комсомо ла, 51). Проклад ка участка теплотра ссы от ТК133	п. м	40	2013 г.					400				
2.11.3	Склад и производ ственное помещен ие (ул. Автомоб ильная, 1). Проклад ка участка теплотра ссы от ТК34А (в направле нии Мясоком бината)	п. м	50	2013 г.					400				
2.11.4	Здание (ул. Терешко ва, 6а/1).	п. м	100	2013 г.					799				

	Прокладка участка теплотрассы от ТК51А (ТК5А)												
2.11.5	Система жидкостного подогрева футбольного поля (ул. Урицкого, 1). Прокладка участка теплотрассы от ТК45 (ТК6) с увеличением диаметра трубопровода	п. м	171	2013 г.					3 963				
2.11.6	ПРК "Союз" (ул. Циолковского, 76). Прокладка участка теплотра	п. м	76	2013 г.					1 650				

	ссы от ТК135 (ТК2)												
2.11.7	ТРЦ "Союз" (ул. Циолков ского, 76). Проклад ка участка теплотра ссы от ТК135 (ТК2)	п. м	125	2013 г.					2 714				
2.11.8	Торгов ый павильон (ул. Октябрьс кая, 20). Проклад ка участка теплотра ссы от ТК45	п. м	90	2013 г.					1 486				
2.11.9	Админис тративно е здание (ул. Буденног о, 7г). Проклад ка участка теплотра ссы от	п. м	57	2013 г.					570				

	TK132A (TK3)												
2.11.10	Производственная база ул. Дзержинского, 32 Прокладка участка теплотрассы от TK83 (TK5A)	п. м	100	2013 г.					1 599				
2.11.11	Детское дошкольное учреждение (ул. Попова, 32а). Прокладка участка теплотрассы от TK104 (TK5)	п. м	30	2013 г.					495				
2.11.12	ТЦ "Магнит" (пр. Ленинского Комсомола, 17-17а). Прокладка участка	п. м	631	2013 г.					13 700				

	теплотрассы от ТК133А (от ТК5А до ТК133Г1)												
2.11.13	Нежилое здание (ул. 1 Мая, 1). Прокладка участка теплотрассы от НО67 (2 очередь)	п. м	300	2013 г.					4 796				
2.11.14	Перинатальный центр (пр. Циолковского, 91). Прокладка участка теплотрассы от ТК224	п. м	200	2013 г.					4 636				
2.11.15	Нежилое здание (ул. Галкина, 136). Прокладка участка	п. м	60	2013 г.					959				

	теплотрассы от ЦТП N 23												
2.11.16	Здание храма (ул. Попова, 12а). Прокладка участка теплотрассы от ТК96 (ТК8)	п. м	142	2013 г.					1 135				
2.12	Обеспечение переключения тепловой нагрузки потребителей (ул. Пожарского, 5, 7, 9) от котельной N 27 к котельной N 13. Прокладка трубопровода от 13ТК17 до т. А, отключение	п. м	200	2015 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	4 801	0	0	0	4 801	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	4 801				4 801		

	участков теплотра ссы от 27ТК8 до 27УТ53, в т.ч. ПИР												
2.13	Обеспече ние подключ ения тепловой нагрузки потребит елей (ул. Красноар мейская, 9) к котельно й N 62. Переклад ка участка теплотра ссы от 62УТ26 до 62ТК27- А с увеличен ием диаметра трубопро вода, строител ьство тепловой камеры 62ТК27-	п. м	60	2013 г.	ООО "Нижег ородтеп логаз"	всего	1 491	0	1 491	0	0	0	
						средства федеральног о бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетн ые источники	1 491		1 491				

	А, в т.ч. ПИР												
2.14	Обеспечение подключения тепловой нагрузки потребителей (ул. Красноармейская, 15) к котельной N 61. Перекладка участка теплотрассы от 61ТК6 до 61 ТКИ с увеличением диаметра трубопровода; прокладка участка теплотрассы от 61 ТК13 до 61ТК13-А, от 61ТК13-А до 61ТК13-Б; строител	п. м	269	2014 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	6 316	0	0	6 316	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	6 316			6 316			

	бство тепловых камер 61TK13 -А, 61TK13 -Б, в т.ч. ПИР												
2.15	Оптимизация системы теплоснабжения котельной N 27. Прокладка трубопровода от 27TK31 на 27TK19 для переключения тепловой нагрузки потребителя (ул. Ленина, 7) с 27TK19 на 27TK31. Отключение участков теплотрассы от	п. м	52	2015 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	574	0	0	0	574	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	574				574		

	27ТК15 до 27ТК19, в т.ч. ПИР												
2.16	Распределение тепловой нагрузки потребителей котельной N 22. Отключение участков теплотрассы от 22ТК28 до 22ТК38, от 22ТК28 до 22ТК37 с переводом потребителей на индивидуальные источники и теплоснабжения: - ул. Народная, 22, 24, 30, 32; -			2014 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	56	0	0	56	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	56			56			

	ул. Матросова, 51; - ул. Матросова Злиния, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14; - ул. Матросова 2 линия, 2, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13; - ул. Матросова 1 линия, 1, 4, 8, 9, 13; - ул. Революции, 35, 25												
2.17	Распределение тепловой нагрузки потребителей котельной N 54. Отключение участков теплотрассы до			2014 г.	ООО "Нижгородтеплогаз"	всего	56	0	0	56	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные	56			56			

	54ТК20 с переводом потребителя (ул. Патоличева, 29) на индивидуальный источник теплоснабжения					источники							
2.18	Распределение тепловой нагрузки потребителей котельной N 64. Отключение участков теплотрассы от 64ТК60 до 64ТК66, от 64ТК65 до 64ТК67 с переводом по ул. 4 линия (сторожка сада, ж/д N 1, 3, 5, 7)			2014 г.	ООО "Нижегородтеплогаз"	всего	56	0	0	56	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	56			56			

	потребителей на индивидуальные источники и теплоснабжения												
2.19	Модернизация ЦТП: - ЦТП 3, ЦТП 6, ЦТП 7, ЦТП 8, ЦТП 9, ЦТП 11, ЦТП 15, ЦТП 29, ЦТП 32, ЦТП 35, ЦТП 36, ЦТП 37, ЦТП 12, ЦТП 14, ЦТП 18, ЦТП 24, ЦТП 25, ЦТП 26, ЦТП 27, ЦТП 39	ед.	20	2013 - 2014 гг., 2017 г.	ОАО "Нижегородские коммунальные системы"	всего	104 293	0	73 196	14 442	0	0	
						средства федерального бюджета	0						
						средства областного бюджета	0						
						средства городского бюджета	0						
						внебюджетные источники	104 293		73 196	14 442			
ИТОГО						всего	2 896 614	0	136 163	315 606	156 043	172 900	7
						средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	
						средства областного бюджета	709 975	0	15 554	220 243	48 473	42 373	3

	средства городского бюджета	636 786	0	4 684	58 731	14 110	11 921	
	внебюджетные источники	1 549 853	0	115 925	36 632	93 460	118 606	3

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 [табл. 44](#).

Таблица 44

**Стоимость
основных этапов работ в сфере водоотведения городского округа г. Дзержинск на период до
2026 г.**

N	Наименование мероприятия/адрес объекта	Финансовые потребности, всего, тыс. руб.	Источник финансирования	Реализация мероприятий, по годам, тыс. руб.									
				2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Реконструкция корп. 125 (2 этап)	15130.0	ОАО "ДВК"			15130.0							
2	Реконструкция насосной станции пром стоков корп. 108 (2 этап)	3200.0	ОАО "ДВК"			3200.0							
3	Реконструкция насосной станции корп. 123/2 (2 этап)	3500.0	ОАО "ДВК"	3500.0									
4	Реконструкция насосной станции корп. 131/2 (2 этап)	27000.0	ОАО "ДВК"			27000.0							
5	Реконструкция насосной станции корп. 150 (2 этап)	1500.0	ОАО "ДВК"			1500.0							
6	Реконструкция иловой насосной станции 2 ступени корп.151	15000.0	ОАО "ДВК"			15000.0							

	(2 этап)												
7	Реконструкция первичных радиальных отстойников промстоков	8000.0	ОАО "ДВК"			8000.0							
8	Реконструкция воздухоудельной станции (корп. 152/2) с модернизацией воздухоудельных агрегатов (нагнетателей) (1 этап)	10000.0	ОАО "ДВК"		10000.0								
9	Реконструкция насосной станции перекачки промстоков корп. 115	2300.0	ОАО "ДВК"			2300.0							
10	Реконструкция насосной станции корп. 117	900.0	ОАО "ДВК"			900.0							
11	Реконструкция главной насосной станции корп. 138	1200.0	ОАО "ДВК"			1200.0							
12	Реконстру	295000.0	ОАО				147500.0	147500.0					

	кция КНС-101		"ДВК"										
13	Реконструкция сооружений механической очистки хоз-бытовых стоков	18000.0	ОАО "ДВК"	18000.0									
14	Строительство КНС N 13 (ул. Удриса, 11В)	15000.0	ОАО "ДВК"			15000.0							
15	Строительство канализационных коллекторов п. Решетиха, п. Пушкино и п. Бабушкино	35000.0	ОАО "ДВК"			35000.0							
16	Создание Центрального диспетчерского пункта для управления работой КНС, ПНС, насосной станции 3 подъема	727.0	ОАО "ДВК"			727.0							
17	Создание автоматизированной системы	4200.0	ОАО "ДВК"	4200.0									

	управлени я работой РОС (1 очередь)												
18	Создание автоматиз ированной системы управлени я работой РОС (2 очередь)	30000.0	ОАО "ДВК"			30000.0							
19	Прокладка главного канализац ионного коллектор а D1800, L = 18600 м	1800000.0	Привле ченные средств а		300000.0	300000.0	300000.0	300000.0	300000.0	300000.0			
20	Перекладк а ветхих и физически изношенн ых канализац ионных сетей г. Дзержинс к 404,09 км	3232710,0	Привле ченные средств а		269767.5	269767.5	269767.5	269767.5	269767.5	269767.5	269767.5	269767.5	269767.5
21	Перекладк а ветхих и физически изношенн ых канализац ионных сетей п. Пыра 18,0 км	143000,0	Привле ченные средств а		12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000
22	Перекладк а ветхих и физически изношенн ых	105300.0	Привле ченные средств а		8775	8775	8775	8775	8775	8775	8775	8775	8775

	канализационных сетей п. Горбатовка 13,2 км												
ИТОГО:	5767667.0	Всего, в т.ч.	25700.0	600542.5	745499.5	738042.5	738042.5	590542.5	590542.5	290542.5	290542.5	290542.5	
	485657.0	ОАО "ДВК"	25700.0	10000.0	154957.0	147500.0	147500.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	5282010.0	Привлеченные средства		590542.5	590542.5	590542.5	590542.5	590542.5	590542.5	290542.5	290542.5	290542.5	

6.4. Оценка общей стоимости мероприятий, предусмотренных программой, с разбивкой по источникам финансирования

Таблица 45

Источник финансирования	Ед. изм.	Общая стоимость	ИТОГО
Внебюджетные источники	тыс. руб.	7 566 993,00	10 631 954,00
Средства городского бюджета	тыс. руб	2 034 986,00	
Средства областного бюджета	тыс. руб	1 029 975,00	

Директор департамента ЖКХ

Д.Е. Дергунов