



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ВЛАДИМИРА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.09.2024

№ 1998

Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Владимир на 2023 — 2041 годы

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов» **постановляю:**

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Владимир на 2023 - 2041 годы согласно приложению.
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.
3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Владимира Серегина Г.С.

Глава города



Д.В. Наумов

Приложение
УТВЕРЖДЕНО
постановлением администрации
города Владимира
от 05.09.2024 № 1998

ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
муниципального образования город Владимир на 2023 - 2041 годы

г.Владимир

СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Владимир на 2023 - 2041 годы	4
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	6
3. План перспективной застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана	10
4. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование мероприятий	13
5. Управление программой	13
6. Обосновывающие материалы	13
Приложение № 1 к программе. Перечень объектов капитального строительства жилых домов и объектов социальной сферы введенных (планируемых) в эксплуатацию, а также программных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов газо-, тепло-, электро-, водоснабжению и водоотведению	15
Таблица 1. Перечень объектов капитального строительства (жилые дома, социальной сферы) введенных (и планируемых) в эксплуатацию на первую очередь 2023 - 2031 годы	15
Таблица 2. Перечень программных мероприятий по заключенным договорам технологического присоединения объектов жилищного фонда и социальной сферы к централизованным сетям теплоснабжения на первую очередь 2023 - 2031 годы	21
Таблица 3. Перечень программных мероприятий по развитию (модернизации) источников газоснабжения (мощности) в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности газоснабжения на первую очередь 2023 - 2031 годы	22
Таблица 4. Перечень программных мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии на первую очередь 2023 - 2031 годы	25
Таблица 5. Перечень программных мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей на первую очередь 2023 - 2031 годы	32
Таблица 6. Перечень программных мероприятий по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности) в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения на первую очередь 2023 - 2031 годы	60
Таблица 7. Перечень программных мероприятий по строительству и реконструкции водопроводных сетей на первую очередь 2023 - 2031 годы	66
Таблица 8. Перечень программных мероприятий по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций водоотведения на первую очередь 2023 - 2031 годы	69
Таблица 9. Перечень программных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов водоотведения на первую очередь 2023 - 2031 годы	70
Приложение № 2 к программе. Обосновывающие материалы	74

Программа
 комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального
 образования город Владимир на 2023 - 2041 годы

1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Владимир на 2023 - 2041 годы (далее - Программа)
Основание для разработки Программы	Подпункт 9 пункта 3 статьи 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Генеральный план развития муниципального образования город Владимир, утвержденный решением Совета народных депутатов города Владимира от 05.11.2009 № 223, с изменениями, внесенными решениями Совета народных депутатов города Владимира от 29.01.2014 № 2, от 25.09.2019 № 123, от 26.12.2022 № 188
Ответственный исполнитель	1. Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Владимира (далее - УЖКХ). 2. Управление архитектуры и строительства администрации города Владимира (далее - УАиС)
Соисполнители Программы	1. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. АО «ОРЭС-Владимирская область». 3. МУП «Владимирводоканал». 4. Филиал АО «Газпром газораспределение Владимир» в г.Владимире»
Цели Программы	Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения
Задачи Программы	1. Развитие системы централизованного теплоснабжения с сохранением приоритета выработки электрической и тепловой энергии в комбинированном режиме, обеспечение требуемой тепловой нагрузки перспективных объектов капитального строительства, обеспечение модернизации (техническое перевооружение)

	<p>действующих мощностей, а также снижение аварийности на сетях теплоснабжения.</p> <p>2. Развитие системы централизованного водоснабжения, надежное обеспечение потребителей качественной питьевой водой, а также снижение неконтролируемого аварийного износа сетей водоснабжения, приводящего к большим потерям.</p> <p>3. Развитие системы централизованного водоотведения, снижение негативного воздействия на окружающую среду путем повышения качества очистки вод, а также снижение неконтролируемого аварийного износа сетей водоотведения.</p> <p>4. Развитие газотранспортной инфраструктуры и газификации населения, в части удовлетворения потребности населения в социальной газификации, а также модернизация газотранспортной инфраструктуры.</p> <p>5. Развитие системы электроснабжения, повышение надежности и эффективности передачи электрической энергии, а также снижение частоты отключений (или снижение средней продолжительности отключений)</p>
<p>Целевые показатели Программы</p>	<p>1. Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях с 261,0 тыс. Гкал в 2023 г. до 250,2 тыс. Гкал к 2031 г.</p> <p>2. Снижение относительных фактических потерь в тепловых сетях с 10,4% в 2023 до 9,7% к 2031 году.</p> <p>3. Снижение количества повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей с 369 ед. в 2023 г. до 190 ед. к 2031 г.</p> <p>4. Снижение удельной повреждаемости тепловых сетей с 0,539 ед./км в 2023 г. до 0,266 ед./км к 2031 г.</p> <p>5. Увеличение удельного расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии с 5,10 кВт·ч/Гкал в 2023 г. до 7,25 кВт·ч/Гкал к 2031 г.</p> <p>6. Обеспечение спроса тепловой энергии в объеме 114,35 Гкал/ час.</p> <p>7. Экономия электрической энергии в сетях электроснабжения 1 300 тыс. кВт.</p> <p>8. Сокращение потери воды при транспортировке до 27,71%.</p> <p>9. Снижение количества перерывов в подаче воды до 0,46 ед./км.</p> <p>10. Снижение удельного количества аварий и засоров на сетях водоотведения до 5,6 ед./км</p>

Сроки и этапы реализации Программы	2023 – 2031 гг. – 1-я очередь 2032 – 2041 гг. – расчетный срок
Объемы требуемых капитальных вложений	1-я очередь — 5 578 943 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	1. Техническое перевооружение, реконструкция 25,59 км тепловых сетей. 2. Снижение износа распределительных тепловых сетей до 52,7%. 3. Снижение износа сетей водоснабжения до 50,0%. 4. Снижение износа сетей водоотведения до 56,0%. 5. Снижение износа сетей электроснабжения до 46,0%. 6. Обеспечение условий для подключения вновь строящихся объектов жилищного фонда и социальной сферы

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Водоснабжение

Основными источниками системы водоснабжения муниципального образования город Владимир являются поверхностные воды реки Нерль и подземные воды Судогодского бассейна.

Снабжение абонентов города питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Данные сети на территории города в соответствии с требованиями СП 31.13330.2021 «СНиП 2.04.02-84* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» являются кольцевыми. Система водоснабжения объединенная, зонная.

Количество водозаборных сооружений 7 шт., очистных сооружений водоснабжения 3 шт. Установленная производственная мощность водопровода составляет 213,46 тыс. м³/сут.

Протяженность водопроводных сетей составляет 743,23 км. Протяженность сетей нуждающихся в замене 23,69 км. Износ водопроводных сетей составляет 57%.

В городе имеется 48 насосных станций водопровода.

Потери воды при транспортировке составляют 26,32%.

Водоотведение

Система водоотведения г.Владимира является неполной раздельной, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий. Поверхностные стоки отводятся по самостоятельной сети дождевой канализации. Дополнительно в сети водоотведения происходит поступление ливневых стоков из-за недостаточно развитой системы ливневой канализации города.

Водоотведение г.Владимира представляет собой сложную инженерную систему, включающую в себя:

- очистные сооружения канализации города – 4 шт.: очистные сооружения канализации г.Владимира, мкр.Оргтруд, мкр.Энергетик, мкр.Лесной. Установленная мощность очистных сооружений составляет 165,26 тыс. куб. м/ сут.;

- канализационные насосные станции – 53 шт.;

- сети водоотведения - 636,80 км. Протяженность сетей нуждающихся в замене составляет 16,22 км. Износ сетей водоотведения составляет 59%.

В МО город Владимир имеются территории, не охваченные централизованной системой водоотведения (отдельные улицы, как правило, в районах индивидуальной малоэтажной застройки, и населенные пункты на присоединенных территориях: д.Аббакумово, д.Вилки, д.Бухолово, пос.Долгая Лужа, д.Злобино, с.Кусуново, д.Никулино, с.Мосино, мкр.Мостострой, д.Немцово, д.Оборино, пос.Рахманов Перевоз, с.Спасское, д.Уварово, с.Ушер, д.Шепелево). В неканализованной застройке сбор жидких коммунальных отходов (ЖКО) осуществляется в выгребные ямы и септики.

Газоснабжение

Устойчивая поставка природного газа на территорию г.Владимира производится посредством трех газораспределительных станций: ГРС-3, ГРС-Спасское и ГРС-Вяткино.

Общая протяженность газопроводов всех давлений составляет 1537,19 км, в эксплуатации находятся 579 ГРП, ШГРП и ГРУ.

В 2023 году газифицировано 16510 квартир.

Общий уровень газификации составляет 92,25%.

Газифицировано 73 промышленных предприятия; более 1707 коммунально-бытовых предприятий и котельных.

Объем реализации природного газа составляет 970320,13 тыс. куб. м в год.

Схема газоснабжения г.Владимира, разработанная в 1970 году Саратовским институтом «ГИПРОНИИГАЗ», выполнена.

Наиболее актуальными и насущными вопросами в системе газоснабжения г.Владимира являются:

- совершенствование существующей схемы газоснабжения;

- строительство распределительных газовых сетей для новых жилых микрорайонов;

- поддержание существующих сетей в рабочем состоянии путем продления срока службы газопроводов методом санации и защита газопроводов от коррозии;

- внедрение автоматизированной схемы управления процессами газораспределения.

Для решения вышеуказанных проблем филиалом ОАО «Газпром газораспределение Владимир» в г.Владимире разработана программа реконструкции, развития и совершенствования схемы газоснабжения города Владимира на 2015 — 2025.

Теплоснабжение

Централизованное теплоснабжение населения и объектов социальной сферы г.Владимира осуществляется от Владимирской ТЭЦ-2 и 46 квартальных котельных.

В структуре теплоснабжения г.Владимира Владимирская ТЭЦ-2 занимает около 74%.

Основным видом топлива источников теплоснабжения является природный газ. На Владимирской ТЭЦ-2 и ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» резервное топливо - мазут.

Установленная и располагаемая мощность по тепловой энергии по Владимирской ТЭЦ и квартальным котельным приведена в таблице 1.

Таблица 1

Установленная и располагаемая мощность по тепловой энергии на источниках теплоснабжения

Источники	Тепловая мощность на 01.01.2023, Гкал/ч	
	Установленная мощность	Располагаемая мощность в горячей воде
ТЭЦ-2	996,1	996,1
Котельные	346,63	339,89
Всего	1342,73	1335,99

Система теплоснабжения города состоит:

- Владимирская ТЭЦ-2;
- котельные 46 шт. (в т.ч. 7 выведены из эксплуатации, 2 в резерве), общий износ оборудования котельных составляет 79%;
- ЦТП, СНС - 44 шт.;
- насосные станции (НСП, ПНС) - 9 шт.;
- магистральные тепловые сети 47,9 км, в том числе в бесканальном варианте 15,103 км, физический износ составляет 57,43%;

- распределительные тепловые сети 306,84 км, в том числе в бесканальном варианте 175,028 км, физический износ 61%.

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 709,48 км. Из них 134 км сетей требует замены.

Количество технологических отказов на тепловых сетях в отопительный период в 2022 - 2023 г. составило 369 ед.

Резерв мощности в тепловой энергии в системе теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 в 2022 г. составляет 270 Гкал/ч.

Ежегодный прирост потребителей к Владимирской ТЭЦ-2 составляет около 10 Гкал/ч.

Выведенные из эксплуатации котельные (217 квартала, 223 квартала, 339 квартала; Пичугина, 10, 602 квартала, Диктора Левитана, 55-а, мкр.Коммунар) подлежат демонтажу.

Электроснабжение

Состояние объектов электросетевого хозяйства характеризуется неравномерной степенью износа, как основного, так и вспомогательного оборудования. Для ряда объектов процент износа достигает 80 - 100%, некоторые объекты достаточно продолжительное время находятся в предаварийном состоянии, что не способствует поддержанию требуемого по ГОСТ качества и надежности оказываемых потребителям коммунальных услуг, ведет к сверхнормативным потерям ресурсов.

АО «ОРЭС-Владимирская область» эксплуатирует:

- воздушные линии 0,4 кВ общей протяженностью – 583,13 км;
- воздушные линии 6-10 кВ общей протяженностью – 38,66 км;
- кабельные линии 0,4 кВ общей протяженностью – 410,07 км;
- кабельные линии 6-10 кВ общей протяженностью – 755,12 км;
- трансформаторные подстанции, распределительные пункты — 638 шт.

Общий износ электрических сетей составляет 60%. Сети эксплуатируются более 30 лет.

По ряду подстанций присоединенная нагрузка трансформаторов превышает его мощность. Перегруженные трансформаторы в часы пиковых нагрузок не могут обеспечить необходимый уровень напряжения у потребителя, что приводит к выходу из строя бытовой техники и законным жалобам жителей. Строительная часть некоторых подстанций обветшала и представляет угрозу для обслуживающего персонала. Основным направлением является замена изношенных подстанций современными КТП.

Количество отказов на ВЛ-0,4 кВ в 2022 году составило 48 случаев, из которых 5 - падение деревьев. Основным направлением реконструкции ВЛ-0,4 кВ является замена линий, выполненных голым проводом, на СИП.

Количество отказов на КЛ-6 и 10 кВ в 2022 году составило 124 случая, в том числе 34 – механические повреждения. Необходимость реконструкции кабельных линий электропередач обусловлена тем, что силовые кабели с бумажно-масляной изоляцией отслужили установленные сроки эксплуатации.

На отдельных участках кабельных линий установлено предельное количество ремонтных муфт.

3. ПЛАН ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области, утвержденным решением Совета народных депутатов города Владимира от 05.11.2009 № 223, с изменениями, внесенными решениями Совета народных депутатов города Владимира от 29.01.2014 № 2, от 25.09.2019 № 123, от 26.12.2022 № 188, мероприятия по перспективному развитию объектов инженерной инфраструктуры предусмотрены на расчетный срок до 2041 года, на первую очередь - до 2031 года. Планируемые объемы нагрузок и необходимых видов ресурсов приведены в таблице 2.

Таблица 2

Планируемые объемы нагрузок и необходимых видов ресурсов

№ п/п	Наименование площадок освоения под жилищное строительство	Численность населения, чел.	Объем вводимого жилья, тыс. кв.м	Социальная инфраструктура	Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы			
					Вода, тыс.м ³ /сут.	Тепло, Гкал/час	Электроэнергия, кВт	Газ, тыс. м ³
1.	Кварталы 6, 9, 10 мкр.Юрвец	18358	228,2	Общеобразовательная школа на 1172 учащихся, 2 детских сада на 352 места	5,0	25,7	5,6	9,7
2.	мкр.13ЮЗ, 14ЮЗ,15ЮЗ, 16ЮЗ	22916	593,4	Общеобразовательная школа на 1172 учащихся, 3 детских сада на 120 мест, детский сад на 240 мест, детский сад на 110 мест, поликлиника не более 200 посещений в смену	6,1	- (крышные и пристроенные котельные)	10,3	2,0

3.	мкр.Семязино	5300	232,4	Общеобразова- тельная школа на 580 учащихся, 2 детских сада по 270 мест каждый	3,0	8,8	8,8	6,0
4.	мкр.Пиганово	4672	125,4	Средняя школа на 8 классов, детский сад на 90 мест	1,4	2,14	2,1	10,5
5.	пос.Заклязь- менский	6430	81	Общеобразова- тельная школа на 870 учащихся, 2 детских сада на 120 мест каждый, детский сад на 90 мест, встроенная поликлиника 150 кв.м, пожарная часть на 4 пожарных расчета	2,2	14,4	3,5	3,2
6.	Жилой район Сновицы- Веризино	18470	661,0	2 детских сада на 275 мест каждый, поликлиника на 240 посещений в смену	11,4	60,7	13,1	9,6
7.	мкр.Питом- ник	7400	197,8	Общеобразова- тельная школа на 900 учащихся, 2 детских сада по 140 мест каждый	3,6	13	9,4	6,7
8.	Жилой район Луново- Сельцо	6800	183,6	Общеобразова- тельная школа на 1020 учащихся, 3 детских сада на 40 мест, на 115 мест, на 165 мест	4,3	-*	3,2	4,5
Итого:		90346	2302,8		37	124,74	56	52,2

* - теплоснабжение детского сада 2-й очереди строительства предусмотрено от блочно-модульной котельной мощностью 0,6 Гкал/ч, 2-х детских садов и школы 3-й очереди строительства - от блочно-модульной котельной мощностью 2,71 Гкал/ч.

Расчетные расходы водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения присоединенных территорий приведены в таблице 3

Расчетные расходы
электро-, газо-, водоснабжения, водоотведения, присоединенных территорий

№ п/п	Наименование площадок освоения под жилищное строительство	Численность населения, чел.	Объем вводимого жилья, тыс. кв.м	Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы		
				Водоснабжение, водоотведение, тыс.м ³ /сут.	Электро-энергия, тыс. кВт	Газ, тыс. куб. м
1.	с.Спасское	980	26,4	0,34	0,9	-
2.	с.Мосино	1374	54,1	-	-	-
3.	д.Оборино	360	12,3	0,13	0,4	-
4.	д.Вилки	320	12,6	0,11	0,4	-
5.	д.Злобино	250	9,9	0,09	0,4	-
6.	д.Аббакумово	300	11,5	0,11	0,3	-
7.	д.Шепелево	860	30,1	0,3	14,5	215
8.	д.Никулино	240	5,5	0,09	0,4	9
9.	Населенный пункт Турбаза Ладога	200		0,07	-	-
10.	с.Кусуново	310	10,2	0,11	1,7	7,5
11.	пос.Рахманов Перевоз	40		0,01	-	-
12.	пос.Долгая Лужа	10		0,01	-	-
13.	д.Уварово	1350	46,7	0,47	3,9	0,1
14.	пос.Заклязь-менский	2040	37,1	0,81	1,7	0,3
15.	д.Немцово	970	38,8	123	1995	385
Итого:		9604	295,2	125,65	2019,6	616,9

Перечень объектов капитального строительства жилых домов и объектов социальной сферы введенных (планируемых) в эксплуатацию, а также программных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов газо-, тепло-, электро-, водоснабжению и водоотведению приведен в приложении № 1 к Программе.

4. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ

Общий объем требуемых капитальных вложений Программы на первую очередь 2023 - 2031 годы указан в таблицах 2 - 9 приложения № 1 к Программе.

Источники капитальных вложений: собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов), плата за подключение (присоединение), дополнительная эмиссия акций, бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов), кредиты, средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).

5. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Общий контроль за реализацией Программы осуществляет администрация города Владимира.

Администрация города Владимира осуществляет полномочия по согласованию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, водоснабжения и водоотведения, а также мероприятий, выполняемых в рамках схемы теплоснабжения города, организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- корректировку программы на выполнение работ по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- контроль за выполнением работ по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;
- подготовку доклада об исполнении Программы с оценкой достижения плановых показателей, динамики финансирования и выполнения за период реализации Программы;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации программных мероприятий;

В период действия Программы организации - соисполнители программы представляют в УЖКХ ежегодно до 1 апреля отчеты о ходе ее реализации.

6. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Программа разработана в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». Программа включает в себя мероприятия по строительству и реконструкции систем газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения, предусмотренные документами перспективного развития электроэнергетики, региональной программой

газификации, схемой теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, а также инвестиционными программами АО «ОРЭС-Владимирская область» и МУП «Владимирводоканал».

Обосновывающие материалы приведены в приложении № 2 к Программе.

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов капитального строительства жилых домов и объектов социальной сферы введенных (планируемых) в эксплуатацию, а также программных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов газо-, тепло-, электро-, водоснабжению и водоотведению

Таблица 1

Перечень объектов капитального строительства (жилые дома, социальной сферы) введенных (и планируемых) в эксплуатацию на первую очередь 2023 - 2031 годы

№ п.п.	Объект	Адрес	Застройщик	Присоединенная мощность (техническая характеристика)			
				водоснабжение, куб. м/сут.	водоотведение, куб. м/сут.	теплоснабжение	электроснабжение, кВт
2023 год							
1	14-этажный многоквартирный жилой дом № 3 по ППТ г.Владимир, ул.Диктора Левитана	г.Владимир, ул.Диктора Левитана, д.48	«Владимирский городской ипотечный фонд»	148,8 (1-10 секц.); 191,39 (11-20 секц.)	148,8 (1-10 секц.); 191,39 (11-20 секц.)	Децентрализованное теплоснабжение	348,25
2	Многоквартирный жилой дом № 3 по ГП с пристроенными помещениями общественного назначения	Владимир, ул.Лакина, д.2	ООО «Инвест-Строй»	118,12	117,84	Децентрализованное теплоснабжение	412,0

№ п.п.	Объект	Адрес	Застройщик	Присоединенная мощность (техническая характеристика)			
				водоснабжение, куб. м/сут.	водоотведение, куб. м/сут.	теплоснабжение	электроснабжение, кВт
3	Многоквартирный жилой дом 12-14 этажей со встроенно-пристроенными помещениями № 20 пор ГП в квартале № 7	г.Владимир, мкр.Юрьевец, ул.Родионовка, д.8	ООО «СЗ «ВТУС»	217,18	216,68	Децентрализованное теплоснабжение	476,0
4	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, встроенным детским садом. Корпус 3 (2 этап строительства)	Владимир, ул.Верезинская, д.19-а, к.3	ООО СЗ «Монолит-Домострой»	46,85	45,8	Децентрализованное теплоснабжение	80,95
5	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, встроенно-пристроенное дошкольное учреждение на 1000 мест, встроенно-пристроенная автостоянка закрытого типа. II этап. Дом № 1 корпус 1	г.Владимир, проспект Строителей, д.9, к.1	ООО СЗ «Владавторесурс»	239,73	237,96	Децентрализованное теплоснабжение	953,00
6	Многоэтажный многоквартирный жилой дом № 10 по ГП (4 квартал)	Владимир, мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.23	ООО «МаСТ»	-	-	Децентрализованное теплоснабжение	243,00
7	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Сакко и Ванцетти, д.26	ООО «Строймонтаж-21»	10,85	10,85	Децентрализованное теплоснабжение	149,00
8	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Новгородская, д.1	ООО СЗ «СК Континент Веризино»	163,3	161,64	Децентрализованное теплоснабжение	946,00
9	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Смоленская, д.6	ООО СЗ «СК Континент Смоленская 6»	142,06	140,4	Децентрализованное теплоснабжение	833,94
10	Многоквартирный жилой дом (ЖК «Верезинский» - дом № 5, корпус 1, корпус 2,	г.Владимир, ул.Новгородская, д.35, к.3	ООО «СЗ «СМУ-33»	59,46 (корп.1); 56,18 (корп.2); 33,56 (корп.3)	59,45 (корп.1); 55,67 (корп.2); 33,05 (корп.3)	Децентрализованное теплоснабжение	253,70

№ п.п.	Объект	Адрес	Застройщик	Присоединенная мощность (техническая характеристика)			
				водоснабжение, куб. м/сут.	водоотведение, куб. м/сут.	теплоснабжение	электроснабжение, кВт
	корпус 3). Корпус 3 - I этап строительства						
11	Многоквартирный жилой дом № 7 (по ГП). Корпус 1, 2, 3. II этап (2 очередь) - корпуса № 2 и № 3	г.Владимир, мкр.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.7, к.2	ООО СЗ «Гамма-Строй»	72,63 (корп.1); 77,85 (корп.2); 57,17 (корп.3)	72,35 (корп.1); 77,57 (корп.2); 56,94 (корп.3)	Децентрализованное теплоснабжение	153,6
12	Многоквартирный жилой дом № 7 (по ГП). Корпус 1, 2, 3. II этап (2 очередь) - корпуса № 2 и № 3	г.Владимир, мкр.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.7, к.3	ООО СЗ «Гамма-Строй»			Децентрализованное теплоснабжение	142,8
13	Многоквартирный жилой дом № 3 корпус 3 (по ГП)	г.Владимир, мкр.Юрьевец, ул.Родионовка, д.14, к.3	АО «СЗ «Монострой»	110,52	110,02	Децентрализованное теплоснабжение	213,00
14	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями, встроенно-пристроенный гараж-стоянка	г.Владимир, ул.Горького, д.60-а	ООО «СЗ «Ренова»	72,02	72,02	Децентрализованное теплоснабжение	315,00
15	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, встроенным детским садом. Корпус 2 (3 этап строительства)	г.Владимир, ул.Верезинская, д.19-а, к.2	ООО «СЗ «Монолит-Домострой»	65,33	63,8	Децентрализованное теплоснабжение	211,11
16	Многоквартирный жилой дом № 3 корпус 1 (по ГП)	г.Владимир, мкр.Юрьевец, ул.Родионовка, д.14, к.1	АО «СЗ «Монострой»	159,5	159	Децентрализованное теплоснабжение	347,00
17	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Мира, д.5-в	ООО «Монострой»	174,48	174,48	Децентрализованное теплоснабжение	291,00
18	Многоквартирный жилой дом, отдельно стоящий гараж-стоянка закрытого типа для легковых автомобилей. I этап - многоквартирный	г.Владимир, ул.Мира, д.5-б	ООО «Монострой»	205,65	205,65	Децентрализованное теплоснабжение	349,00

№ п.п.	Объект	Адрес	Застройщик	Присоединенная мощность (техническая характеристика)			
				водоснабжение, куб. м/сут.	водоотведение, куб. м/сут.	теплоснабжение	электроснабжение, кВт
	жилой дом						
19	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Фестивальная	ООО «СЗ «УНР-17»	132,01	131,09	Децентрализованное теплоснабжение	241,90
20	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.1	Власов О.В., Андрианова Т.А., Лепилова Л.С., ООО «Универсам»	33,06	33,06	Децентрализованное теплоснабжение	
21	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	г.Владимир, ул.Лакина, д.2-г	ООО «СЗ «СМР-646»	97,16	96,29	Децентрализованное теплоснабжение	286,20
22	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Лакина, д.2-а	ООО СЗ «Владгражданстрой»	191,01	189,90	Децентрализованное теплоснабжение	195,00
23	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	г.Владимир, п.Заклязьменский, ул.Зеленая, д.18	ООО «СЗ «Стройкомплекс»	63,75	63,75	Децентрализованное теплоснабжение	211,00
24	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, мкр.Юрьевец, ул.Всесвятская, д.15	ООО «СЗ «Всесвятская»	63,33	63,33	Децентрализованное теплоснабжение	123,00
25	Многоквартирный жилой дом	г.Владимир, ул.Летне-Перевозинская, д.9	ООО «СЗ «ВладГлавСтрой»	3,98	3,98	Децентрализованное теплоснабжение	40,00
2024 год							
1	Многоквартирный жилой дом с подземным паркингом и встроенными помещениями	ул.Сакко и Ванцетти, д.17, площадь квартир 2 497,7 м2	ООО «Эко-Простор»	12,58	12,58	Децентрализованное теплоснабжение	149
2	12-этажный жилой дом № 18 по ГП микрорайон «Юрьевец», квартал № 7	г.Владимир, ул.Родионовка, д.6-а, площадь квартир 12 556,02 м2	ООО «ВТУС»	172,09	170,41	Децентрализованное теплоснабжение	198,00

№ п.п.	Объект	Адрес	Застройщик	Присоединенная мощность (техническая характеристика)			
				водоснабжение, куб. м/сут.	водоотведение, куб. м/сут.	теплоснабжение	электроснабжение, кВт
3	Многоквартирный жилой дом № 3, корпус 2 (по ГП)	мкр.Юрьевец, ул.Всесвятская, площадь квартир 9 035,94 м2	АО СЗ «Монострой»	133,1	132,6	Децентрализованное теплоснабжение	150
4	12-этажный жилой дом № 14 (по ГП), г.Владимир, микрорайон Юрьевец, квартал № 7	мкр.Юрьевец, ул.Родионовка, д.4-а, площадь квартир 12 600 м2	ООО «ВТУС»	171,72	171,65	Децентрализованное теплоснабжение	147,2
5	Многоквартирный жилой дом с пристроенными помещениями, встроенный гараж-стоянка закрытого типа для легковых автомобилей	Адрес ориентира: ул.Горького, д.87, учебно-лабораторный корпус № 1, (33:22:011100:1351), площадь квартир 23 952,49 м2	ООО «Вереск»	169,89	169,71	Децентрализованное теплоснабжение	270
6	Многоквартирный жилой дом с пристроенными помещениями, встроенный гараж-стоянка закрытого типа для легковых автомобилей	Адрес ориентира: ул.Горького, д.87, учебно-лабораторный корпус № 1, (33:22:011100:1352), площадь квартир 14 959,37 м2	ООО «Вереск»	172,15	171,65	Децентрализованное теплоснабжение	330
7	Блокированные жилые дома	поселок Заглязьменский, площадь квартир 8 000 м2	ООО «Маленькие личности»	35,1	35,1	Децентрализованное теплоснабжение	150,00
8	Многоквартирный жилой дом № 3	проспект Строителей, д.9, площадь квартир 22 976 м2	ООО СЗ «Владавторесурс»	240,68	238,91	Децентрализованное теплоснабжение	942,47
9	Многоквартирный жилой дом	ул.Батурина, д.10, площадь квартир 2 537 м2	ООО «Стройгруп»	27,14	27,14	Децентрализованное теплоснабжение	83
10	Многоквартирный жилой дом	ул.Летне-	ООО «Специализи-	7,14	7,14	Децентрализован-	97

№ п.п.	Объект	Адрес	Застройщик	Присоединенная мощность (техническая характеристика)			
				водоснабжение, куб. м/сут.	водоотведение, куб. м/сут.	теплоснабжение	электроснабжение, кВт
	со встроенными нежилыми помещениями	Перевозинская, дома 11, 13, 13-а, площадь квартир 1 500 м ²	рованный застройщик «Стройкомплекс»			ное теплоснабжение	
11	Многоквартирный жилой дом № 10 по ГП	поселок Заклязьменский, площадь квартир 6 872,4 м ²	ООО СЗ «Гамма-строй»	96,79	93,19	Децентрализованное теплоснабжение	380,00
12	Многоквартирный жилой дом № 5/2 по ГП (2 квартал)	мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.19, площадь квартир 7 573,3 м ²	ООО «СЗ Строительные технологии»			Децентрализованное теплоснабжение	247
13	Многоквартирный жилой дом ЖК «Веризинский» № 5 (1 и 2 к.)	г.Владимир, восточная часть кадастрового картала 33:22:02246, участок 33:22:022046:1379, площадь квартир К1 - 3 941,65 м ² , К2 - 4 010,7 м ²	ООО СЗ «СМУ-33»	К1: 59,45 К2: 67,2	К1: 59,45 К2: 67,2	Децентрализованное теплоснабжение	107,9
14	Многоквартирный жилой дом	ул.Багурина, площадь квартир 1 738,75 м ²	ООО «СПАСС»	18,93	18,93	Децентрализованное теплоснабжение	95,00
15	Многоквартирный жилой дом	Манежный тупик, д.2, площадь квартир 4 918,2 м ²	ООО СЗ «СтройКомфорт»	27,34	27,34	Децентрализованное теплоснабжение	100
16	Многоквартирный жилой дом	ул.Смоленская, з/у 3, площадь квартир 11 732 м ²	ООО СЗ «СК Континет»	163,317	161,66	Децентрализованное теплоснабжение	120
17	Школа на 1100 мест в мкр.Сновицы-Веризино	Владимирская область, г.Владимир, мкр.Сновицы-Веризино, площадь квартир 18 672,1 м ²	Управление архитектуры и строительства администрации города Владимира	86,467	66,592	2,352	500

**Перечень программных мероприятий по заключенным договорам технологического присоединения
объектов жилищного фонда и социальной сферы к централизованным сетям теплоснабжения
на первую очередь 2023 - 2031 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, ед.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1.	Мероприятия по присоединению объектов жилищного фонда и социальной сферы в мкр.Сновицы-Веризино											
	Всего		0	26818	0	20663	0	10595	0	0	0	58076
1.1.	Жилой дом 6.1, ул.Смоленская, з/у 3 Жилой дом 6.2, ул.Смоленская, з/у 3-а Жилой дом 6.3, ул.Смоленская, з/у 3-б	3 ед.		26818								26818
1.2.	Жилой дом 6.4, Сталинградский бульвар, з/у 7 Жилой дом 6.5, мкр. № 1	2 ед.				20663						20663
1.3.	Жилой дом 7.1, мкр. № 1	1 ед.						2649				2649
1.4.	Жилой дом 1.1, мкр. № 1 Жилой дом 1.2, мкр. № 1 Жилой дом 1.3, мкр. № 1	3 ед.						7946				7946

**Перечень программных мероприятий по развитию (модернизации) источников газоснабжения (мощности)
в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности газоснабжения
на первую очередь 2023 - 2031 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
1.	Мероприятия по новому строительству источников газоснабжения в целях присоединения новых потребителей												
	Всего												
1.1.													
2.	Мероприятия по реконструкции источников газоснабжения												
	Всего		9264,28	11336,43								20600,71	
2.1.	Реконструкция ГРП 18 ул.Сущевская, д.3 в части замены ГРП-18 Доватора, д.3-а на ПРГ с АСУ ТП	1	9264,28									9264,28	Безаварийное и надежное газоснабжение населения (количество потребителей 5000 чел.)
2.2.	Реконструкция газопровода ул.III Интернационала, 37 до ШГРП в части замены ШРП-35 ул.Большая Московская, 37 на ПРГ	1		1035,85								1035,85	Безаварийное и надежное газоснабжение населения (количество потребителей 4500 чел.)

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
2.3.	Реконструкция газопровода ул.Диктора Левитана к ГРП в части замены ГРП-15 Диктора Левитана, д.51 на ПРГ с АСУ ТП	1		9257,28									9257,28	Безаварийное и надежное газоснабжение населения (количество потребителей 7000 чел.)
2.4.	Реконструкция газопровода к котельной по Октябрьскому проспекту, 10 в части замены ШРП-9 торговый дом «Гранд» на ПРГ	1		1043,30									1043,30	Безаварийное и надежное газоснабжение населения (количество потребителей 2600 чел.)
3.	Мероприятия по строительству сетей газоснабжения в целях подключения новых потребителей													
	Всего	5070	674,98	17330,55									18005,53	
3.1.	Распределительный газопровод д.Вилки г.Владимир	1650	102,59	5640,12									5742,71	Подключение 13 потребителей
3.2.	Распределительный газопровод д.Аббакумово г.Владимир	1270	212,50	4341,18									4553,68	Подключение 24 потребителей
3.3.	Распределительный газопровод д.Злобино г.Владимир	2150	359,89	7349,25									7709,14	Подключение 134 потребителей
4.	Мероприятия по реконструкции сетей газоснабжения в целях повышения надежности электроснабжения ЭХЗ													
	Всего	2761,7	1813,66										1813,66	Нулевая аварийность

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
4.1.	Газопровод в/н д. № 6, от ГРС-2 до птицефабрики п.Юрвец, п.Энергетик, ст.Колокша в части расширения зоны защиты газопровода		641,28										641,28	Нулевая аварийность
4.2.	Газопровод высокого давления г.Владимир, проезд Красносельский, д.6, протяженностью 601,7 м	601,7	536,10										536,10	Нулевая аварийность
4.3.	Наружные сети газоснабжения высокого давления г.Владимир мкр.Юрвец, ул.Центральная, дома 2, 4, 9, протяженностью 2160 м	2160	636,28										636,28	Нулевая аварийность
	Всего		11752,92	28666,98	0	0	0	0	0	0	0	0	40419,9	

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
3.1.2.	Модернизация установки системы единого времени АСУ БП блока ПГУ-230		8933									8933	
3.1.3.	Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов № 1, 2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС		10590									10590	
3.1.4.	Модернизация установки системы контроля загазованности котельного отделения 2, 3 оч. ГК Владимирской ТЭЦ-2		16080									16080	
3.1.5.	Модернизация мешалок МИМ Владимирской ТЭЦ-2		416							4790		5206	
3.1.6.	Техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст. № 5		9900									9900	
3.1.7.	Модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди		1500				5000					6500	
3.1.8.	Модернизация системы освещения здания РББ Владимирской ТЭЦ-2	91 шт.	436									436	Экономия 31465 кВт/год
3.1.9.	Техническое перевооружение узла разгрузки щелочи (2 этап)		950									950	
3.1.10.	ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-й очереди с заменой кровли на несгораемую		24185	24689		19622						68496	
3.1.11.	Установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2 (ПИР-2022; СМР-2023)		1364									1364	
3.1.12.	Техническое перевооружение газопровода к ГРП-2 (2023 г. - ПИР; 2026 г. - СМР)		2000			9000						11000	

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
3.1.25.	Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230				39484							39484	
3.1.26.	Модернизация насосов КЭНБ турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320)				26205							26205	
3.1.27.	Техническое перевооружение Н-Катионитового фильтра (ФКП) установки АПКОРЕ					1000		3000				4000	
3.1.28.	Установка (техническое перевооружение) расширителя непрерывной продувки МНС-2 (ПИР в 2026 году)					800				5000		5800	Экономия 56,4 Гкал/год
3.1.29.	Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-й очереди						520		8000			8520	
3.1.30.	Техническое перевооружение сетевой установки 3-й очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5 и сетевой установке ТГ-6						500		6230			6730	
3.1.31.	Реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег. № 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра						8000					8000	Экономия 1314 Гкал/год
3.1.32.	Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов № 1, № 2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы.						500		8000			8500	Экономия 2130 Гкал/год
3.1.33.	Реконструкция Владимирской ТЭЦ-2						62000		50500	50000		162500	
3.1.34.	Техпереворужение системы управления ТА-5							75310				75310	

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
3.2.13.	Техническое перевооружение котельной мкр.Энергетик с заменой теплоэнергетического оборудования	1 шт.		5458								5458	
3.2.14.	Техническое перевооружение котельной Энергетик (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	1 шт.			1800		25000					26800	
3.2.15.	Техническое перевооружение котельной ВЗКИ (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	1 шт.			1800		25000					26800	
4.	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии												
	Всего		5000									5000	
4.1.	Ликвидация кот. Коммунар как ОПО (мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.19)	1 шт.	5000									5000	
	Всего по разделам 1 - 4		217601	272809	91600	164365	142625	78310	96335	82790	100615	1247050	

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
1.4.	Строительство тепловой сети от Т.68ПЗ до здания № 26-б, ул.Куйбышева			19327									19327	Переключаемая нагрузка 0,091 Гкал/час
1.5.	Вынос участка тепловой сети от УТ-52 до УТ-53, попадающего в зону застройки проектируемого объекта «Здание поликлиники взрослой и детской» по адресу: Судогодское шоссе, в районе домов 43, 51-а			6508									6508	
1.6.	Строительство ЦТП и новой сети для переключения потребителей от котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2 (СМР)				85000								85000	Переключаемая нагрузка 5 Гкал/час
2.	Мероприятия нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения													
	Всего		342801	424086	303415	319354	340858	411850	423720	427506	436479	3430069		
2.1.	Магистральные тепловые сети		150871	144328	79511	71092	79967	79967	79967	79967	79967	845637		
2.1.1.	Техническое перевооружение теплосети 2-й очереди ТК 106 – ТК 113, Ду 700 (с увеличением диаметра от ТК 106 до ТК-112 на Ду 800)	1135 м	54018										54018	1,027 *
2.1.2.	Техническое перевооружение теплосети 1-я очередь ТК 518 – ТК 524 (2023 г. - СМР)	1053 м	71701										71701	1,027 *
2.1.3.	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь ТК 533/1 - ТК 535/1	264 м	24052										24052	1,027 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
2.1.4.	Модернизация участка ТК 500 – Т .512 (1-я очередь) в районе ул.Тракторной от ул.Асаткина, д.35 (Таможня) до перекрестка с ул.Молодежной (2024 г. - ПИР; 2026 г. - СМР; 2027 г. - СМР)	1866 м		1500		32592	17979					52071	0,837 *
2.1.5.	Модернизация участка тепловых сетей Юго-Западного района ТК20Ю3 - ТК 28Ю3 (2023 г.- ПИР)	834 м	1100									1100	1,027 *
2.1.6.	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь ТК 526 - ТК 535 (2024 г. - СМР; 2025 г. - СМР)	1720 м		45972	66013							111985	0,927 *
2.1.7.	Техпереворужение участка тепловых сетей Юго-Западного р-на ТК-8Ю/3 – ТК-9Ю/3	280 м		17507								17507	0,976 *
2.1.8.	Модернизация участка тепловых сетей 1-й очереди ТК251 – НСР-1	318 м		76270								76270	0,976 *
2.1.9.	Диспетчеризации СОДК	5 шт.		219	73							292	0,927 *
2.1.10.	Модернизация НСП-3 замена КЛ 6кВ (2024 г. - ПИР; 2026 г. - СМР)	1 шт.		620		26630						27250	0,881 *
2.1.11.	Модернизация НСП-3 с заменой задвижек с электроприводом на шаровые краны (2024 г. - ПИР)	1 шт.		580								580	0,976 *
2.1.12.	Модернизация НСП-4 с заменой задвижек с электроприводом на шаровые краны (2024 г. - ПИР; 2025 г. - СМР)	1 шт.		580	13425							14005	0,927 *
2.1.13.	Оснащение ОПС объектов МС	1 шт.		1080								1080	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
2.1.14.	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток ТК187СВ - ТК189СВ	962 м				1500						1500	0,881 *
2.1.15.	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток ТК118СВ - ТК119СВ	412 м				1500						1500	0,881 *
2.1.16.	Модернизация НСП-4 замена КЛ 6кВ	1 шт.				620						620	0,881 *
2.1.17.	Модернизация НСП-4 ПН; КРУ 6кВ; РУ 0,4; ШУН	1 шт.				1500						1500	0,881 *
2.1.18.	Техническое перевооружение теплосети на участке Т.1п/з - Т.3п/з в районе перекрестка ул.Электрозаводская - Рокадная дорога	414 м					1500		15000			16500	0,755 *
2.1.19.	Оснащение ОПС объектов МС	10 шт.				6750						6750	0,881 *
2.1.20.	Техническое перевооружение теплосети на участке Т.128 - Т.129 в районе дома ул.Добросельская, д.161, перекресток с ул.Жуковского	182 м					1500		21967			23467	0,755 *
2.1.21.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК-290 - ТК-294 (2-я очередь) от павильона задвижек на Лыбедской магистрали (т.290) до ТК 294 в районе дома 26, ул.Луначарского (напротив школы № 3)	309 м					2000		35000			37000	0,755 *
2.1.22.	Модернизация участка тепловых сетей Восток ТК47 - ТК6А	2100 м					56988					56988	0,837 *
2.1.23.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК536А - Т.-547 (1-я очередь)	2066 м						2000		64967		66967	0,717 *
2.1.24.	Техническое перевооружение теплосети на участке Т.547-ТК554 (1-я очередь)	806 м						42775				42775	0,795 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
2.1.25.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК188СВ - ТК189СВ (Северо-Восток)	572 м							2000		15000		17000	0,717 *
2.1.26.	Техническое перевооружение теплосети Восточного района в НСП-4 с заменой запорной арматуры на шароповоротную	1 шт.							33192				33192	0,795 *
2.1.27.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК70 ПЗ-ТК72ПЗ в районе Ветлаборатории (Промзона)	268 м								2000		22967	24967	0,681 *
2.1.28.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК72ПЗ-ТК75ПЗ в районе ОТК Тандем	437 м								2000		21146	23146	0,681 *
2.1.29.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК649 - ТК669 от перекрестка Октябрьский проспект - ул.1-я Заводская до дома 36 (ввод на администрацию области)	678 м								2500		15833	18333	0,681 *
2.1.30.	Техническое перевооружение теплосети на участке ТК191 - ТК194 (Северо-Восток) в районе ул.Комиссарова от д.2 до д.18	1328 м								1500		20021	21521	0,681 *
2.2.	Квартальные тепловые сети		191930	279758	223904	248262	260891	331883	343753	347539	356512	2584432		
2.2.1.	Техническое перевооружение теплосети ТК-255л-1, теплосеть от ТК-255 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-22, от УТ-2 до УТ-26, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до УТ-44, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до	8336 м	135120										135120	1,027 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
	пав. «Химия», от УТ-9 до УТ-10А, от УТ-1 до УТ-53 транз. через д.9, от УТ-1 до д.16, ул.Фейгина, от УТ-10 транз. д.31, ул.Каманина до д.9, ул.Суздальская, от УТ-16 до д.35, ул.Каманина, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-32 до УТ-36, от УТ-42 до д.4, ул.Фейгина, от УТ-44 до д.1, ул.Фейгина, от УТ-44А до д.27, ул.Труда, от УТ-45 до д.22, ул.Каманина, от УТ-6 до дома 11, 9, ул.Полины Осипенко, д.28, ул.Каманина, от УТ-51 до д.24, ул.Каманина, от УТ-52 до д.26, ул.Каманина, от УТ-52 до д.4, ул.Полины Осипенко; от УТ-67 до 36 (лит.Г) пав. «Радио» (склад), от УТ-16 до д.37, ул.Каманина												
2.2.2.	Техническое перевооружение теплосети от ТК-257л-1, Теплосеть от ТК-257 до УТ-1, от УТ-1 до д.45 по ул.Мира, от УТ-1 до д.14/43, ул.Полины Осипенко	328 м	8297									8297	1,027 *
2.2.3.	Модернизация тепловой сети ТК-520-1, Теплосеть: от д.87 до д.87-б гараж-склад ул.Горького, от д.87 до бассейна д.87-а, ул.Горького, от УТ-1 до д.85-в, ул.Горького, от УТ-1 до УТ-2, от УУТЭ до УТ-1, от УУТЭ до УТ -7 (ПИР)	1853	900									900	1,027 *
2.2.4.	Модернизация тепловой сети тк.533л/1 от ТК 533 до УТ 4 с вводами на дома 7-в, 7-г, 7-б, ул.Мира. (2023 – ПИР; 2025 - СМР)	1294 м	825		46578							47403	1,027 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
2.2.5.	<p>Модернизация тепловой сети Т.540-1, Теплосеть: от УТ-1 до УТ-9, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-14, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-9 до УТ-10 от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-10 до УТ-13, от УТ-14 до УТ-14А, от УТ-14А до УТ-15, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-18 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-20а, от УТ-10 до д.26, проспект Строителей, от УТ-11 до д.26-б, проспект Строителей, от УТ-12 до д.26-а, проспект Строителей, от УТ-12 до шк. № 15 ул.Чернышевского, от УТ 13 до д.24-а, проспект Строителей, от УТ 13 до д.24, проспект Строителей, от УТ-14 до д.30, проспект Строителей, от УТ-14А до д.32, проспект Строителей, от УТ-16 до д.30-а, проспект Строителей, от УТ-17 до д.34-а, проспект Строителей, от УТ-19 до д.30-в, проспект Строителей, от УТ-20 до д.30-б д/сад № 64, от УТ-3 до д.28-в, проспект Строителей, от УТ-9 до д.28, проспект Строителей, от УТ-9 до д.28-а, проспект Строителей, от УТ-1 до д.32-а проспект Строителей, от наружной стены насосной до УТ-1. От Т. 540 до наружной стены насосной, от УТ-19 до АТС № 5 (д.32-в) проспект Строителей, от дома д.24-а до д.24-б, проспект Строителей</p> <p>(2023 – ПИР; 2025 - СМР)</p>	3478 м	1200		95805							97005	1,027 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
2.2.11.	ТК 524. Вынос оборудования из сущ. ЦТП-6 ул.Белоконская, д.4 во вновь строящееся здание с присоединением сущ. сетей к проектируемому ЦТП, г.Владимир. Благоустройство	124 м	1325										1325	1,027 *
2.2.12.	Техническое перевооружение тепловых сетей ТК-191-3 от опуска в районе УТ-7 до наружной стены д.90 по ул.Большой Московской в г.Владимире	397 м	8025										8025	1,027 *
2.2.13.	Техническое перевооружение теплосети Т. 370 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-4, от д.63, ул.Северная (вагончик), от д.63 до склада ул.Северная, от УТ-1 до д.63 по ул.Северной, от УТ-4 до д.5, ул.Краснознаменная, от УТ-5 до д.8-а, ул.Модорова, от склада д.63 до автошколы д.63-в, ул.Северная, от склада д.63, ул.Северная до диспетчерской, от склада д.63 до мойки д.63-г, ул.Северная, от УТ-1 до здан. МП «ТС» д.63 по ул.Северной, от УТ-11 до д/сада № 86 д.6-а, ул.Краснознаменная, от УТ-2 до УТ-4, от УТ-6 до УТ-11 с выносом транзита из-под д.5, от УТ-2 до МП «ТС» д.65, ул.Северная (Т. 370-1)	2641 м		46831									46831	0,976 *
2.2.14.	Техническое перевооружение теплосети от д.36 до д.34, ул.Асаткина с выносом транзита, от д.50-а, ул.Горького «ТП» до УТ-25, от насосной до УТ-18, от Т. 420-1 до УТ-1А, от УТ-1 до УТ-1В,	1708 м		37849									37849	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
	от УТ-11 до д.32, ул.Асаткина, от УТ-1А до д.36, ул.Асаткина, от УТ-1А до УТ-1, от УТ-26 до УТ-29, от УТ-26 до УТ-27, от УТ-27 до УТ-28, от УТ-24 до д.81, ул.Северная, от УТ-24 до д.83, ул.Северная, от УТ-25 до д.3-а, Электроприборовский проезд, от УТ-25 до д.7-а, Электроприборовский проезд, от УТ-25 до УТ-26, от УТ-28 до д.9, Электроприборовский проезд, от УТ-27 до д.7, Электроприборовский проезд, от УТ-26 до д.5, Электроприборовский проезд, от УТ-18 до д.58-б, ул.Горького (Т. 420-1)												
2.2.15.	ТК-512-1, Теплосеть:от УТ-1А до УТ-15, от УТ-19 до д.2, ул.850 летия, от ТК-512-1 до УТ-1а,от УТ-15 до д.42, ул.Тракторной, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-15 до УТ-17, от УТ-16 до д.40 ул.Тракторной, от УТ-16 до д.10, ул.Молодежной, от УТ-17 до д.3/8, ул.Асаткина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д.5, ул.Асаткина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д.7, ул.Асаткина, от УТ-1А до УТ-15, от УТ-1А до УТ-1	698 м		15891								15891	0,976 *
2.2.16.	ТК-800-1, Теплосеть от т.2 до УТ-3 с вводами на д.7-а, ул.Гастелло, д.13, ул.Тракторная, от д.17, ул.Гастелло до д.1-а, ул.Народная, от УТ-3 до УТ-46 с вводами на дома 6, 8, 10, ул.Тракторная, дома 69, 68, 100, 102, 104, ул.Горького, от д.7-а, ул.Тракторная до дома 9-б, 9-в, ул.Тракторная, от бк	3484 м		85616								85616	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
	сети в районе УТ-5 до УТ-25 с вводами на дома 99, 101, 103, 105, ул.Горького, от УТ-28 до УТ-29 с вводами на дома 113, 115, ул.Горького												
2.2.17.	Модернизация тепловой сети от Т.545-1, Теплосеть:от Т.545 до УТ-1, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-15, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-8а, от УТ 8 до УТ 9, от УТ-9 до УТ-9а, от УТ-9а до УТ-10, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-10 до УТ-14, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-16 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-13 до д.141-б, ул.Лакина, от УТ-11 до д.141, ул.Лакина, от УТ-11 до д.141-г, ул.Лакина, от УТ-12 до д.147-б, ул.Лакина, от УТ-12 до д.147-а, ул.Лакина, от УТ-13 до д.143, ул.Лакина, от УТ-14 до д.139-в, ул.Лакина, от УТ-13 до д.143-а, ул.Лакина, от УТ-14 до д.141-в, ул.Лакина, от УТ-15 до д.40, проспект Строителей, от УТ-17 до д.38-а, проспект Строителей, от УТ-17 до д.38-б, проспект Строителей, от УТ-18 до д.38, проспект Строителей, от УТ-19 до д.36, проспект Строителей, от УТ-19 до д.34-б, проспект Строителей, от УТ-19 до д.36, проспект Строителей, от УТ-20 до д.34, проспект Строителей, от УТ-3 до д.44-б, проспект Строителей, от УТ-20 до УТ-15, от УТ-4 до д.42,	4034 м		1200		78310						79510	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
	проспект Строителей, от УТ-6 до д.42-а, проспект Строителей, от УТ-7 до д/сада № 63 д.42-б, проспект Строителей, от УТ-9 до д.141-б по ул.Лакина, от УТ-9а до д.141-а, ул.Лакина, от УТ-2 до д.44-а, проспект Строителей, от УТ-1 до УТ-2 (2024 – ПИР; 2026 - СМР)													
2.2.18.	Модернизация тепловой сети от Т.547-1 Теплосеть от Т.547 до УТ-1, от УТ-11 до д.159, ул.Лакина, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до д.157, ул.Лакина, от д.157, ул.Лакина до УТ-31, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-13 до д.46-а, проспект Строителей, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до д.48, проспект Строителей (д/сад), от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до д.155-б, ул.Лакина, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-17 до д.155-а, ул.Лакина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д.155, ул.Лакина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д.153-а, ул.Лакина, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-20 до д.153-б, ул.Лакина, от УТ-20 до УТ-21, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-21 до УТ-23, от УТ-23 до д.149, ул.Лакина, от УТ-22 до д.151, ул.Лакина, от УТ-22 до д.153, ул.Лакина, от УТ-24 до д.149-а, ул.Лакина, от УТ-23а до д.145, ул.Лакина, от УТ-23 до д.147, ул.Лакина, от УТ-24 до шк. № 17, от УТ-15 до УТ-24, от УТ-31 до д.165, ул.Лакина, от УТ-31 до УТ-32, от УТ 32 до д.163, ул.Лакина, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-33 до д.161,	3265 м		1000		66370							67370	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
	ул.Лакина, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до д.157-б, ул.Лакина, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-10 до д.159-а, ул.Лакина, от УТ-10 до д.157-а, ул.Лакина (2024 г. - ПИР; 2026 г. - СМР)													
2.2.19.	Модернизация тепловой сети ТК.548-1 от УТ-1 до д.21, проспект Строителей, от УТ-1 до УП-3, от УП-3 до УП-5 (2024 г. - ПИР; 2026 г. - СМР)	115 м		400		3303							3703	0,976 *
2.2.20.	Модернизация тепловой сети от ТК556-1 Теплосеть от ТК-556 до насосной, от УТ-1 до насосной, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-29 до т.А, от УТ-30 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-34 до УТ-38, от УТ-38 до УТ-39, от УТ-39 до УТ-40, от УТ-40 до УТ-41, от УТ-40 до УТ-42, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-36, от УТ-36 до УТ-37, от д.173-а до д.177, ул.Лакина, от д.169 до д.167, ул.Лакина, от д.169 до д.175, ул.Лакина, от УТ-30 до шк. № 2, ул.Балакирева, от УТ-29 до д.37, ул.Балакирева, от УТ-31 до д.37-а, ул.Балакирева, от УТ-32 до д.37-б, ул.Балакирева, от УТ-33 до д.37-в, ул.Балакирева, от УТ-35 до д.37-г, ул.Балакирева, от УТ-35 до д.37-д, ул.Балакирева, от УТ-35 до д.37-д, ул.Балакирева, от УТ-36 до д.171, ул.Лакина, от УТ-36 до д.173-а, ул.Лакина, от УТ-37 до д.169, ул.Лакина, от УТ-37 до д.169, ул.Лакина, от УТ-37	4370 м		1700		80593							82293	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
	до д.173 по ул.Лакина, от УТ-38 до д.41-а, ул.Балакирева, от УТ-39 до д.43-д, ул.Балакирева, от УТ-40 до д.171-б, ул.Лакина, от УТ-41 до д.171, ул.Лакина, от УТ-42 до д.57-а, ул.Балакирева, от УТ-44 до УТ-45, ул.Чайковского, от УТ-45 до д.32, ул.Балакирева, от УТ-44 до д.32, ул.Балакирева (2024 г. - ПИР; 2026 г. - СМР)												
2.2.21.	Модернизация тепловой сети от ТК527-1 Теплосеть от ТК527 до д.3/7, проспект Строителей (корп. 2 «Р» ВлГУ) (2024 – ПИР; 2026 - СМР)	80 м		400		1755						2155	0,976 *
2.2.22.	Модернизация тепловой сети от ТК528-1 Теплосеть от ТК528-1 до д.5-а, проспект Строителей (столовая ВлГУ) (2024 – ПИР; 2026 - СМР)	161 м		400		4940						5340	0,976 *
2.2.23.	ТК-281ПЗ тепловая сеть 2-х трубная от подъема из земли до УТ-6 с вводами на д.28, ул.Усти-на-Лабе, дома 11, 13, ул.Северная, от УТ-4 до д.64, ул.1-я Пионерская, от УТ-1 до ЦТП; тепловая сеть 4-х трубная от ЦТП до УТ-7 с вводами на д.6, Северный проезд, д.37, ул.Лермонтова, от ЦТП до д.39, ул.Лермонтова, от ЦТП до УТ-13 с вводами на дома 5-а, 4, 5, Северный проезд, от УТ-8 до УТ-9 с вводами на дома 2, 3, Северный проезд	2494 м		31396								31396	0,976 *
2.2.24.	Техническое перевооружение теплосети т.30В Теплосеть: от опуска в районе	1560 м		25209								25209	0,976 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
	УТ-1 д УТ-12 с вводами на дома 117, 119, 121, ул.Добросельская, дома 2, 4, Добросельский проезд, УТ-2 - УТ-5 с вводами на д.14, ул.Жуковского, д.20-а, ул.Восточная, от т.Б (в районе УТ-10) до д.8, ул.Жуковского, от т.А (в районе УТ-11 до д.8-б, ул.Жуковского													
2.2.25.	Техническое перевооружение теплосети тк.193СВ право, от УТ-1 до УТ-5а с вводами на 14,16, ул.Комиссарова, д.10, ул.Соколова-Соколенка, от УТ-3 до УТ-10, от УТ-1 до ЦТП, от ЦТП до д.10-а, Комиссарова, от ЦТП до д.12-а, Комиссарова, от УТ-3 до УТ-10	1147 м		22542									22542	0,976 *
2.2.26.	Техническое перевооружение участка теплосети кот.Юго-Западного района, от УТ 16 до УТ20 с вводами на дома 6, 8, 10, ул.Верхняя Дуброва г.Владимир	520 м		9124									9124	0,73 *
2.2.27.	Модернизация системы электроснабжения ЦТП-3 получение II категории электроснабжения (2024 – ПИР; 2026 - СМР)	1 шт.		100		2000							2100	0,976 *
2.2.28.	ЦТП Октябрьский военный городок 25 - подключение к сети электроснабжения III категория	1 шт.		100		1000							1100	0,976 *
2.2.29.	Модернизация тепловой сети от ТК 558-1 Теплосеть от ТК-558 до УТ-1, от УТ-1 до д.21-а, ул.Чайковского, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до д.21, ул.Чайковского, от УТ-2 до котельной, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до д.40-а,	868 м			700		23376						24076	0,927 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
	ул.Стасова, от УТ-4 до д.36-а, ул.Стасова, от УТ-5 до д.31, ул.Стасова, от УТ-4 до т.А (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)												
2.2.30.	Модернизация тепловой сети ТК 560-1 Теплосеть от д.40-в до д.38-6 (Д), ул.Чайковского, от УТ-2 до Спорткомплекса, от УТ-3 до д.40-в, по ул.Чайковского, от УТ-4 до д.40-б, ул.Чайковского (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	113 м			400		5395					5795	0,927 *
2.2.31.	Модернизация тепловой сети ТК.281п-ПЗ Теплосеть от УТ-1а до УТ-6, от УТ-6 до д.26, ул.1-я Пионерская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д.40, ул.1-я Пионерская, от УТ-7 до б/к т/с (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	177 м			400		3807					4207	0,927 *
2.2.32.	Модернизация тепловой сети от ТК.286а-ПЗ Теплосеть от ТК-286-1 до УТ-1, от ТК-286-1 до УТ-6, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-8 до наружной стены, от УТ-10 до д.3, ул.Почаевская; от д.7 до УТ-8 ул.Почаевская; от д.5, ул.Почаевская до УТ-10; от д.7, ул.Почаевская до УТ-9 от УТ-6 до д.10-а, ул.Почаевская; от УТ-4 до д.19, ул.Почаевская; от УТ-7 до д.7, ул.Почаевская; от УТ-9 до д.5, ул.Почаевская (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	1225 м			800		25069					25869	0,927 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
2.2.33.	Модернизация тепловой сети от ТК.54-п-2 Теплосеть от ТК-54 до УУТЭ, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до шк. № 3, ул.Менделеева, от УТ-2 до д/к. № 24, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д.8-а, ул.Михайловская, от УУТЭ до УТ-1, от шк. № 3 до теплицы (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	928 м			750		24106					24856	0,927 *
2.2.34.	Модернизация тепловой сети ТК.54-л-2 Теплосеть от УТ-23 до д.24, ул.Луначарского, от УТ-2 до д.22-а, ул.Луначарского, от УТ-23 до УТ-24, от УТ-23, до д.26, ул.Луначарского, от УТ-25 до д.18, ул.Луначарского, от УТ-25 до д.22, ул.Луначарского, от УТ-24 до УТ-25 (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	422 м			400		10662					11062	0,927 *
2.2.35.	Модернизация тепловой сети Тк.58-2 Теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ1 до УТ14 с вводами на дома 3, 3-б, ул.Луначарского (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)	152 м			400		2806					3206	0,927 *
2.2.36.	ТК-74/2 тепловая сеть от ЦТП до УТ-12 с вводами на дома 13, 9, от ЦТП до УТ-2 с вводами на дома 17, 20, 22, ул.Княгинин Монастырь, от УТ-5 до УТ-7 с вводами на д.2, ул.Княгининская	1084 м			18681							18681	0,927 *
2.2.37.	Модернизация тепловой сети ТК.112-2 Теплосеть от УТ-78 до УТ-79, от УТ-79 до УТ-80 с вводом на ул.Доватора, д.2, от УТ-80 до УТ-81 на ЦТП ул.Диктора	8244 м			3500		68319	257474				329293	0,927 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
	Ленина, д.8, от ЦТП ул.Пичугина, д.10 до здания интерната, от ЦТП ул.Пичугина, д.10 до УТ-1 до УТ-9 с вводами на проспект Ленина, дома 10, 11, 14, 16, от УТ-1 до УТ-6 с вводам ул.Пичугина, дома 7, 8, 9, 11, проспект Ленина, д.12-а, от УТ-97а до УТ-99а с вводами Октябрьский военный городок, д.35, Красноармейская, д.22-а и ул.9-го Января, д.5-а (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР; 2028 г. - СМР)												
2.2.38.	Модернизация тепловой сети ТК.562п-1 Теплосеть от УТ-31 до УТ-36 с вводами на д.2, ул.Даргомыжского; дома 9, 11, 13, 15, ул.Чайковского; на д.4, ул.Алябьева, от УТ-25 до УТ-30 с вводами на д.11-а, ул.Чайковского; дома 6, 8 ул.Алябьева; от бк сети в районе УТ-28 до УТ-29 с вводами на дома 10, 12, ул.Алябьева, от УТ-4а до УТ-22 с вводами на дома 17-а, 19-а, ул.Алябьева; дома 18, 20, ул.Даргомыжского (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	1190 м			600		18074					18674	0,927 *
2.2.39.	Модернизация тепловой сети котельной Загородной зоны Теплосеть от котельной до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-3е с вводами на дома 71, 69, 29, Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на д.65, Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23-д (до бк сети) с вводами на д.23, Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома	14508 м			950		30209					31159	0,857 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
	27, 45, 27-ж, 29-а, 29-и, Судогодское шоссе; от т.А до УТ-23В с вводами на дома 25, 25-а, 27-а, Судогодское шоссе, от УТ-23г до д.23-а, Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25-г с вводами на дома 23-б, 17, 17-а, 17-б, Судогодское шоссе, дома 60, 68, 66, 64, 62, 58, ул.Зеленая, от УТ-52 до т.А, от УТ-5 до бк сети (УТ-51), от УТ-4а до д.23-г, 51-д, Судогодское шоссе, от УТ-56 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-10г, от УТ-7 до УТ-81, от УТ-81 до УТ-83, от УТ-81 до УТ-84 с вводами на дома 39-а, 41к8, 41к7, 41к6, 67-б, 67-а, 41к5, 41к4, 63, 59, 41к2, 39, 33-б, 35, 37, от УТ-29 до УТ-29А, от УТ-29 до УТ-34 с вводами на д.2, ул.Песочная, дома 3-а, 5, 5-а, 7, 7-а, 9, 9-а, 11, 11-а, Судогодское шоссе, ул.Песочная, 1; Судогодское шоссе, от бк сети до УТ-29 в с вводами на дома 11, 13, 15, ул.Песочная (2025 г. - ПИР; 2027 г. - СМР)												
2.2.40.	ТК-286л теплосеть от ТК до дома 36, 36-а, ул.Усти-на-Лабе, дома 20-а, 10, 18, ул.Почаевская	432 м			6415							6415	0,927 *
2.2.41.	Техническое перевооружение теплосети от Т.387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-2 до д.28-б, ул.Александра Матросова (корпус «УНР-656»), от УТ-3а до д.28-а, ул.Александра Матросова («Скорая помощь»), УТ-3 до д.28-а, ул.Александра Матросова	1451 м				9699						9699	0,881 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
	(«Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28-б, ул.Александра Матросова, от д.28-а, ул.Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, д.1 (1 этап - 2022 г. участок от УУТЭ до УП4; 2 этап – 2024 г. участок от Т.387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-2 до д.28-б, ул.Александра Матросова (корпус «УНР-656»), от УТ-3а до д.28-а, ул.Александра Матросова («Скорая помощь»), УТ-3 до д.28-а, ул.Александра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28-б, ул.Александра Матросова, от д.28-а, ул.Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус)												
2.2.42.	Установка оборудования диспетчеризации СОДК	5 шт.				292						292	0,881 *
2.2.43.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-61 до д.6, ул.Михалькова, от УТ-62 до д.8, ул.Михалькова, от УТ-64 до д.12, ул.Михалькова, от УТ-65 до д.11, ул.Михалькова, от УТ-65 до д.13, ул.Михалькова, от УТ-65а до д.15, ул.Михалькова, от УТ-65а до д.15, ул.Михалькова, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-42 до УТ-46, от УТ-42А до Храма Всех Святых, от УТ-43 до д.2, ул.Ноябрьская, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-44 до д.4, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до д.6, от УТ-45 до д.8, от УТ-46 до д.8-а, ул.Ноябрьская, от УТ-46 до д.8-б, ул.Ноябрьская, от	15298 м					49068					49068	0,837 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
	УТ-586 до УТ-59, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-59 до УТ-80, от УТ-58 до УТ-586, от УТ-60 до УТ-61, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-64, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-64 до УТ-65, от УТ-65 до д.15, от УТ-65 до УТ-65а, от УТ-66 до д.4, ул.Михалькова, от УТ-66 до УТ-67, от УТ-67 до УТ-68, от УТ-67 до шк. № 42, от УТ-68 до д.2, ул.Михалькова (котельная мкр.Юрьевоц)													
2.2.44.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-3в с вводами на ул.МОПРа, д.12, ул.МОПРа, д.14-а, от бесканальной сети Т.Б до УТ-5 с вводами на ул.9-го Января, дома 4-а, 7 (ТК-113-2)	446 м							10874				10874	0,795 *
2.2.45.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до ул.9-го Января, д.1-а, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на ул.9-го Января, д.2, ул.Ломоносова, д.1 (ТК-116-2)	478 м							10099				10099	0,795 *
2.2.46.	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-16 с вводами на дома 1, 63, 64, Стрелецкий городок, от УТ-7 до д.49-а, Стрелецкий городок, дома 55, 55-а, ул.Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д.54, Стрелецкий городок; дома 43, 43-а, ул.Красноармейская, д.1 Помпещкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на дома 49, 57, 58, Стрелецкий городок (Т-3ВГ)	2234 м							53436				53436	0,795 *
2.2.47.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-34 с вводами на дома 12,	5808 м								111243			111243	0,755 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
	14, 14-а, ул.Кирова, дома 34, 36, 38, ул.Горького, д.23, ул.Мира, от УТ-8 до УТ-28 с вводами на дома 26, 28, 30, 30-а, ул.Мира, д.32, ул.Горького, д.35, ул.Сакко и Ванцетти, от УТ-11 до УТ-14 с вводами на д.2-а, ул.Горького, д.50, ул.Сакко и Ванцетти, дома 1, 1-а, ул.Луначарского (ТК-640л)													
2.2.48.	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на дома 1, 3, ул.Связи, дома 1, 1-а, ул.Краснознаменная, д.2 Электроприборовский проезд, от УТ-2 до УТ-6 с вводами на д.3-а, ул.Связи, д.4, Электроприборовский проезд, дома 73, 75, ул.Северная (ТК-638п)	974 м								18773			18773	0,755 *
2.2.49.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-12 до УТ-14а с вводами на дома 5, 7, ул.Кирова, от УТ-14б до д.19, ул.Мира, от д.55, ул.Горького до д.21, ул.Мира (ТК-646)	780 м								64649			64649	0,755 *
2.2.50.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-25 до дома 3, 3-а, ул.Токарева, от УТ-1 до бк сети в районе УТ-27, от УТ-21а до д.16, ул.Студенческая, от УТ-22 до д.1, 1-й Киричный проезд, от УТ-18 до д.8-а, ул.Токарева, от бк сети в районе УТ-8 до УТ-11 с вводами на дома 47, 47-а, Октябрьский проспект; от бк сети между УТ-6 - УТ-8а до д.2-а, ул.Студенческая, д.79-а, ул.Горького (ТК-649)	954 м								47980			47980	0,755 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
2.2.51.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-5 до д.17-а, ул.Мира, дома 1, 1-а, 3, ул.Кирова, от УТ-3 до д.20, ул.Гороховая, от бк сети до д.15, ул.Гороховая, от УТ-8а до д.22, ул.Мира (ТК-670)	1312 м								12030			12030	0,755 *
2.2.52.	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-16 с вводами на дома 1, 63, 64, Стрелецкий городок, от УТ-7 до д.49-а, Стрелецкий городок, д.55-а, ул.Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д.54, Стрелецкий городок, дома 43, 43-а, ул.Красноармейская, д.1, Помпецкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на дома 49, 57, 58, Стрелецкий городок (Т-3ВГ)	2234 м								62348			62348	0,755 *
2.2.53.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-13 с вводами на дома 11, 11-а, Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6а и УТ-7 до УТ-11 с вводами на дома 13, 16, 18, 20, ул.Семашко, дома 27-а, 27-б, 29-в, ул.Стрелецкая (ТК-686п)	1034 м								26730	59367		86097	0,530 *
2.2.54.	Техническое перевооружение теплосети от т.А до УТ-2 с вводом на д.1, ул.Дворянская, от УТ-1а до дома 6, 6-б, Октябрьский проспект, дома 3, 5, ул.Никитская (ТК-690)	436 м									76361		76361	0,530 *
2.2.55.	Техническое перевооружение теплосети от котельной Загородной зоны до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3	14508 м									106185		106185	0,662 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого	
	до УТ-3е с вводами на дома 71, 69, 29 Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на д.65, Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23д (до бк сети) с вводами на д.23, Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома 27, 45, 27-ж, 29-а, 29-и, Судогодское шоссе; от т.А до УТ-23В с вводами на дома 25, 25-а, 27-а, Судогодское шоссе, от УТ-23г до д.23-а, Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25г с вводами на дома 23-б, 17, 17-а, 17-б, Судогодское шоссе, д.60, 68, 66, 64, 62, 58, ул.Зеленая, от УТ-52 до т.А, от УТ-5 до бк сети (УТ-51), от УТ-4 а до дома 23-г, 51-д, Судогодское шоссе, от УТ-5б до УТ-7, от УТ-7 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-10г, от УТ-7 до УТ-81, от УТ-81 до УТ-83, от УТ-81 до УТ-84 с вводами на дома 39-а, 41к8, 41к7, 41к6, 67-б, 67-а, 41к5, 41к4, 63, 59, 41к2, 39, 33-б, 35, 37, от УТ-29 до УТ-29А, от УТ-29 до УТ-34 с вводами на д.2, ул.Песочная, дома 5, 5-а, 7, 7-а, 9, 9-а, 11, 11-а, Судогодское шоссе, д.3-а Судогодское шоссе, д.9, ул.Песочная, д.1, Судогодское шоссе, от бк сети до УТ-29 с вводами на дома 11, 13, 15, ул.Песочная													
2.2.56.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-5б с вводами на дома 15, 15-а, 17, 17-а, 17-б, Суздальский проспект, дома 11, 13, 17,	3403 м									105626		105626	0,717 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого	
	ул.Комиссарова, от УТ-1 до т.А с вводами на дома 21, 21-б, Суздальский проспект, от т.Б до УТ-11 (до перемычки) с вводами на дома 21-б, Суздальский проспект, д.24-а, ул.Соколова-Соколенка, от бк сети в УТ-13 до УТ-16 с вводами на д.35, Суздальский проспект, д.30, ул.С.Соколенка (ТК-55л В)													
2.2.57.	Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе УТ-2 - УТ-3 до УТ-5 с вводами на дома 1, 3, 3-а, ул.Егорова, дома 191-а, 191-в, ул.Добросельская (ТК-63 В)	890 м										86125	86125	0,681 *
2.2.58.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-3 до д.9, Суздальский проспект, УТ-6 до д.9-а, Суздальский проспект, от УТ-13 до д.11, ул.Юбилейная (Т. 48 В)	237 м										7658	7658	0,681 *
2.2.59.	Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе д.50 по ул.Добросельской до УТ-4 с вводами на дома 42, 44, 46, 46-а, 48 по ул.Юбилейной, между домами 189-а по ул.Добросельской (в районе УТ-9) (ТК-61 В)	1142 м										24174	24174	0,681 *
2.2.60.	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 с вводами на дома 190, 192, 194 по ул.Добросельской, от УТ-356 до УТ-36 с вводами на дома 186-а, 186-б, 188-а по ул.Добросельской (котельная ВЗКИ)	506 м										72024	72024	0,681 *

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
2.2.61.	Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-24 с вводами на дома 1-а, 2, 4, ул.Школьная, от котельной до УТ-7, от УТ-7 до УТ-12, от УТ-7 до УТ-18 с вводами на дома 1, 3, 4, 5, 6, 7, 13, 15, 10, 12, 14, 16, ул.Центральная, дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, ул.Советская, д.1, ул.Песочная (котельная мкр.Коммунар)	2770 м										101847	101847	0,681 *
2.2.62.	Техническое перевооружение теплосети от кот. пос.Заклязьменский до УТ-37А с вводами на д.2, ул.Восточная, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-31 с вводами на дома 8, 9 по ул.Восточной, дома 9, 14, 16 по ул.Зеленой, от УТ-2 до УТ-10 с вводами на дома 1, 3, 3-а, 4, 5, 6, 7, 8, 9 по ул.Восточной, дома 11-а, 14, 16, 18, 15-а по ул.Центральной, от УТ-10 до УТ-18 с вводами на дома 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14-а по ул.Центральной, дома 2, 4 по ул.Зеленой	3374 м										64684	64684	0,495 *
	Всего по разделам 1-2		346893	458338	388415	319354	340858	411850	423720	427506	436479	3553413		

* Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений

**Перечень программных мероприятий по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности)
в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения
на первую очередь 2023 - 2031 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (с НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
1.	Мероприятия по новому строительству источников электроэнергии в целях присоединения новых потребителей												
	Итого						18524					18524	
1.1.	Строительство КТП взамен ТП-58 п.РТС	1					18524					18524	5282,28*
2.	Мероприятия по реконструкции источников электроснабжения												
	Итого		42476	79166,4	77488	90666	41908					331706,8	
2.1.	Реконструкция ТП-308, ул.Диктора Левитана, д.34 (оборудование)	1	14953									14953	
2.2.	Реконструкция ТП-506, ул.Студенческая (оборудование)	1	13051									13051	
2.3.	Реконструкция ТП-199, ул.Алябьева (оборудование)	1	7036									7036	
2.4.	Реконструкция ТП-151, Октябрьский пр-т (оборудование)	1	7436									7436	
2.5.	Реконструкция ТП-163, ул.Никола-Галейская, д.1	1		9314								9314	3201,78*
2.6.	Реконструкция ТП-272, ул.Чайковского, д.34-а	1		9314								9314	5282,28*

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (с НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
2.7.	Реконструкция ТП-222, ул.Завадского, д.15	1		9314								9314	5282,28*
2.8.	Реконструкция ТП-223, ул.Василисина, д.14-б	1		9314								9314	5282,28*
2.9.	Реконструкция ТП-213, проспект Строителей, д.10	1		9314								9314	5282,28*
2.10.	Реконструкция ТП-198, проспект Строителей, д.16-б	1		9314								9314	5282,28*
2.11.	Реконструкция ТП-54, ул.Пригородная, д.19-б, мкр.Семязино	1		9314								9314	3201,78*
2.12.	Реконструкция ТП-192, ул.Чайковского, д.34-а	1		9314								9314	5282,28*
2.13.	Реконструкция КТП-663, ул.Всесвятская, мкр.Юрьевец	1		4656,8								4656,8	5282,28*
2.14.	Реконструкция ТП-269, ул.Островского, д.66	1			9686							9686	5282,28*
2.15.	Реконструкция ТП-268, ул.Крайнова, д.12	1			9686							9686	5282,28*
2.16.	Реконструкция ТП-221, ул.Завадского, д.9	1			9686							9686	5282,28*
2.17.	Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.24	1			9686							9686	3201,78*
2.18.	Реконструкция ТП-77, ул.1-я Пионерская, д.76-а	1			9686							9686	5282,28*
2.19.	Реконструкция ТП-175, ул.Модорова, д.6	1			9686							9686	5282,28*

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (с НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
2.20.	Реконструкция ТП-123, ул.Березина, д.3-а	1			9686							9686	3201,78*
2.21.	Реконструкция ТП-117, ул.Чайковского, д.3	1			9686							9686	5282,28*
2.22.	Реконструкция ТП-299, ул.Растопчина, д.39-б	1				10074						10074	5282,28*
2.23.	Реконструкция ТП-298, ул.Егорова, д.9	1				10074						10074	5282,28*
2.24.	Реконструкция ТП-290, ул.Растопчина, д.49	1				10074						10074	5282,28*
2.25.	Реконструкция ТП-170, ул.Мира, д.28	1				10074						10074	5282,28*
2.26.	Реконструкция ТП-12, ул.Багурина, д.14	1				10074						10074	5282,28*
2.27.	Реконструкция ТП-79, ул.П.Осипенко, д.10	1				10074						10074	5282,28*
2.28.	Реконструкция ТП-173, ул.Мира, д.46	1				10074						10074	5282,28*
2.29.	Реконструкция ТП-102, ул.Мира, д.49/14	1				10074						10074	5282,28*
2.30.	Реконструкция ТП-52, ул.Северная, д.14	1				10074						10074	5282,28*
2.31.	Реконструкция ТП-134, ул.Горького, д.50	1					10477					10477	5282,28*
2.32.	Реконструкция ТП-215, ул.Краснознаменная, д.3	1					10477					10477	3201,78*
2.33.	Реконструкция ТП-507, проспект Строителей, д.2-б	1					10477					10477	5361,1*

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (с НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
4.17.	Строительство КЛ-0,4 от ТП-607 до домов 3, 4, Институтский городок		1252									1252	
4.18.	Строительство 2КЛ-0,4 от ТП-607 до детского сада № 82		1112									1112	
4.19.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-85-ТП-247		245									245	
4.20.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-199-ТП-203		182									182	
4.21.	Строительство КЛ-0,4 от ТП-417 до д.1, ул.Сущевская		115									115	
4.22.	Строительство КЛ-0,4 от ТП-119 до ж.д. 30/18 по ул.Каманина		1205									1205	
4.23.	Строительство 2КЛ-0,4 от ТП-235 до д.46-в, проспект Строителей		860									860	
4.24.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-711-ТП-730		155									155	
4.25.	Строительство КЛ-6 кВ РП-15-ТП-169		303									303	
4.26.	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	5200		21025,9								23145	5686,2*
4.27.	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	5400			23145							3646	1263,6*
4.28.	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	1200				3646							563,6*
	Всего		76938	100192	100633	94312	90143					441195	

* - Экономия электроэнергии в год, тыс. кВт ч

**Перечень программных мероприятий по строительству и реконструкции водопроводных сетей
на первую очередь 2023 - 2031 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
1.	Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов												
	Всего	8475,07	15503,33	13356,53	14823,1	20759,1						64442,06	
1.1.	Строительство сетей водоснабжения в мкр.Мостострой	1509,1	852,72									852,72	
1.2.	Система инженерных коммуникаций по водоснабжению и водоотведению бытовых сточных вод с территории, ограниченной ул.Горького, ул.Белоконской, проспект Строителей, ул.Мира, ул.Студенческой в г.Владимире. Наружные сети водоснабжения	1526,47	7654,25	7654,25								15308,51	Максимальная подключаемая мощность в точках присоединения 1551,1 м³/сут.
1.3.	Строительство сетей водоснабжения в районе д.18 по проспекту Строителей (переход дороги проспект Строителей)	48	2103,68									2103,68	0,46*
1.4.	Строительство сетей водоснабжения в районе д.8 по ул.Василисина	160,3	2827,54									2827,54	0,46*

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
1.5.	Строительство сетей водоснабжения в районе д.55 по ул.Растопчина	69	945,24									945,24	0,46*
1.6.	Строительство сетей водоснабжения в районе д.51 по ул.Растопчина	68,2	1018,36									1018,36	0,46*
1.7.	Строительство сетей водоснабжения от д.6 до д.16 по ул.Минина	404		5388,94	1918,8							7307,74	0,46*
1.8.	Строительство сетей водоснабжения от д.1 по ул.Зеленой, поселок Заклязьменский до д.9 по ул.Сосновой, населенный пункт Турбаза Ладога	2740	101,54	313,34	6462,76	11304,66						18182,3	0,46*
1.9.	Строительство сетей водоснабжения от Судогодского водовода до д.Никулино	1950			6441,54	9454,44						15895,98	Качественное водоснабжение потребителей
2.	Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов												
3.	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения												
		389	5325,75	0	0	0	0	0	0	0	0	5325,75	
3.1	Реконструкция водопроводного ввода в административное здание МАУК «ЦКИ на Соборной» г.Владимир, ул.Большая Московская, д.33/35 (инв. № 300035053)	10	265,41									265,41	0,46*

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
3.2.	Реконструкция уличного водопровода по ул.Модорова от ул.Кирова до д.8 по ул.Краснознаменная (участок в районе д.8 по ул.Краснознаменная) инв. № 300033633	41	893,1									893,1	0,46*
3.3.	Реконструкция водопровода уличного по ул.Ново-Ямской от д.32 по проспекту Ленина до д.31-а по ул.Ново-Ямской (водопровод на ВНС ул.Ново-Ямская, д.25-д) (инв. № 300001037)	91	1550,33									1550,33	0,46*
3.4.	Реконструкция водопровода по ул.Ново-Ямской от д.19 до д.25-а (участок в районе д.23 по ул.Ново-Ямской) (инв. № 300031800)	54	361,68									361,68	0,46*
3.5.	Реконструкция водопровода по Судогодскому шоссе, д.41 (ОКБ, корпус пищеблока) инв. № 300000915	130	1640,2									1640,2	0,46*
3.6.	Реконструкция водопровода по ул.Добросельской, 38-а (к2, к3, к4, хозяйственный корпус) от Ковровский проезд до ул.Добросельской в районе д.128-а (участок по ул.Маяковского от Константино-Елененского проезда до Ковровского проезда) инв.№ 300000906	63	615,03									615,03	0,46*
	Всего		20829,084	13356,53	14823,1	20759,1	0	0	0	0	0	69767,82	

* - количество перерывов в подаче воды водоснабжения, ед./км

Перечень программных мероприятий по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций водоотведения на первую очередь 2023 — 2031 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого	
1.	Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения													
1.1.	Модернизация аэротенка на участке канализационных очистных сооружений по адресу: г.Владимир, ул.Большая Нижегородская с внедрением технологии нитроденитрификации и биологической дефосфотации с модернизацией энергетического и воздухоудвнного оборудования инв. № 200020082	1		11531,07	12089,53	12455,87							36076,47	
	Всего			11531,07	12089,53	12455,87							36076,47	

Перечень программных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов водоотведения на первую очередь 2023 - 2031 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Натуральный показатель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.									Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		Итого
1.	Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов												
	всего	5458,67	47591,67	44469,56	10159,1	7795,59						110015,9	
1.1.	Строительство сетей водоотведения от д.27 до д.49 по ул.3-я Кольцевая (1 этап. от д.27 до д.33)	84,7	912,19									912,19	Подключение абонентов
1.2.	Строительство сетей водоотведения от д.27 до д.49 по ул.3-я Кольцевая (2 этап. от д.33 до д.35)	42	417,71									417,71	Подключение абонентов
1.3.	Строительство наружных сетей водоотведения от д.12 по ул.2-я Лесная до д.16 по ул.Дзержинского, мкр.Оргтруд	223,2	1728									1728	Подключение абонентов
1.4.	Строительство сетей водоотведения от д.1 до д.17 по ул.Рабочая, мкр.Оргтруд	230,4	2393,31									2393,31	Подключение абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Нагу- ральный показа- тель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
1.5.	Строительство наружных сетей водоотведения от д.1 до д.14 по ул.Маяковского, мкр.Оргтруд	236,4	247,08									247,08	Подключение абонентов
1.6.	Строительство наружных сетей водоотведения от д.8 по ул.Сиреневой до д.15 по ул.Рябиновой, мкр.Юрьевец	212,1	879,6									879,6	Подключение абонентов
1.7.	Строительство сетей водоотведения от д.43 до д.49 по Большому проезду	90,8	197,2									197,2	Подключение абонентов
1.8.	Строительство сетей водоотведения от д.22/44 до д.16 по ул.Дачной	83,2	885,85									885,85	Подключение абонентов
1.9.	Строительство самотечных сетей водоотведения от д.2 по ул.Поселок РТС до д.141 по ул.Горького	813	8185,27	2122,63								10307,9	Подключение абонентов
1.10.	Строительство сетей водоотведения от д.8 по ул.Сиреневой до д.1-а по ул.Рябиновой, мкр.Юрьевец	227,01		3869,78								3869,78	Подключение абонентов
1.11.	Строительство сетей водоотведения от д.81 до д.103 по ул.Ноябрьской, мкр.Юрьевец	742		6731,69	6197,96							12929,65	Подключение абонентов
1.12.	Строительство сетей водоотведения от д.20 до д.63 по ул.Сиреневой, мкр.Юрьевец	487			3961,14	4533,07						8494,21	Подключение абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Нагу- ральный показа- тель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект	
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
1.13.	Строительство сетей водоотведения на ул.Рябиновой от д.4 до д.17, мкр.Юрвец	283				3262,52							3262,52	Подключение абонентов
1.14.	Система инженерных коммуникаций по водоснабжению и водоотведению бытовых сточных вод с территории, ограниченной ул.Горького, ул.Белоконской, проспект Строителей, ул.Мира, ул.Студенческой в г.Владимире. Наружные сети водоотведения	1703,86	31745,46	31745,46									63490,92	Максимальная подключаемая мощность в точках присоединения 1551,1 куб. м/сут.
2.	Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов													
	Всего													
3.	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения													
	Всего	2025,69	466,69	4241,3	7484,9	10736,01							22928,9	
3.1.	Реконструкция канализации уличной по ул.Чайковского-ул.Бобкова до ул.Ново-Ямской (участок от д.26 по ул.Ново-Ямской до д.34 по ул.Чайковского и от д.5-а по ул.Чайковского до д.3-а по ул.Бобкова), инв. № 300000079	560,7	466,69										466,69	5,6*
3.2.	Реконструкция участка канализации от д.27 до д.54 по ул.Большой Московской	115		1960,38	-								1960,38	5,6*
3.3.	Реконструкция сетей водоотведения от д.1 до д.19 по ул.Воровского и от д.16 по ул.Подбельского до д.13 по ул.Воровского	593,99		2280,92	7484,9	960,67							10726,49	5,6*

№ п/п	Наименование мероприятия	Нагу- ральный показа- тель, м, шт.	Необходимые капитальные затраты (без НДС), тыс. руб.										Ожидаемый эффект
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	
3.4.	Реконструкция сетей водоотведения в районе д.5 по ул.Горького	184,1				3147,25						3147,25	5,6*
3.5.	Реконструкция сетей водоотведения в районе д.10-б по ул.Студенческой	159,5				2726,7						2726,7	5,6*
3.6.	Реконструкция сетей водоотведения от д.18 до д.24 и от д.14-б до д.20-а по ул.Элеваторной	245,4				1046,47						1046,47	5,6*
3.7.	Реконструкция сетей водоотведения в районе д.215 по ул.Добросельской	167				2854,92						2854,92	5,6*
	Итого		48058,36	48710,86	17644	18531,6						132944,8	

* - удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

В основу долгосрочной градостроительной концепции территории муниципального образования город Владимир положена концепция устойчивого развития городских поселений. Данная концепция провозглашена ООН в качестве доминирующей для городов XXI века и поддержана Российской Федерацией в ряде международных соглашений.

Принцип устойчивого развития городских поселений означает:

- экономический рост без ущерба для окружающей среды;
- сохранение и целесообразное использование историко-культурного и природного наследия;
- улучшение экологической ситуации;
- создание благоприятной городской среды, развитие социальной инфраструктуры;
- улучшение транспортного обслуживания и модернизация инженерных систем.

В проекте генерального плана в качестве приоритета градостроительной политики выбран сценарий интенсивного развития, ориентированный на качественное улучшение состояния городской среды. Градостроительные мероприятия включают комплексное строительство в новых районах города, реконструкцию существующих городских территорий, охрану культурного и природного наследия Владимира.

Проектом заложен принцип эффективного использования существующих городских территорий и, одновременно, определение территорий для нового строительства, резервирование территорий для перспективного развития МО город Владимир.

I. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы приведен в таблице 1 (данные приведены в соответствии с таблицей раздела 18 «Основные технико-экономические показатели», стр.243, Том 2, Книга 1 Материалов по обоснованию проекта, содержащихся в материалах Генерального плана муниципального образования город Владимир, утвержденного решением Совета народных депутатов города Владимира от 26.12.2022 № 188 «О внесении изменений в решение Совета народных депутатов города Владимира от 05.11.2009 № 223 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области».

Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы

	Показатели	Единица измерения	Современное состояние	1 очередь (2031 год)	Расчетный срок (2041 год)
1.	Территория				
1.1	Общая площадь земель в проектируемых границах	тыс.га	32,9	32,9	32,9
2.	Население				
2.1	Постоянное население	тыс. чел.	354,7	361,8	360,5
2.2	Плотность населения	чел./км ²	1 1076	1097,5	1093,5
2.3	Возрастная структура населения	%	100,0	100,0	100,0
2.3.1	моложе трудоспособного возраста	%	16,9	17,8	17,3
2.3.2	трудоспособного возраста	%	56,9	60,1	57,5
2.3.3	старше трудоспособного возраста	%	26,2	22,1	25,2
3.	Жилищный фонд				
3.1	Жилищный фонд, всего	тыс. м ²	9735,6	12056,7	15133,6
3.1.1	- многоквартирная жилая застройка	тыс. м ² %	7769,8 79,8	9423,2 78,2	11615,0 76,7
3.1.2	- индивидуальная жилая застройка	тыс. м ² %	1965,8 20,2	2633,5 21,8	3518,6 23,3
3.2	Средняя обеспеченность населения общей площадью	м ² /чел.	27,4	33,3	42,0
3.3	Убыль жилищного фонда	тыс. м ²	-	112,7	322,0
	- по отношению к сущ. фонду	%	-	1,2	3,3
3.4	Существующий сохраняемый жилищный фонд	тыс. м ²	-	9413,6	9622,9
3.5	Новое жилищное строительство – всего, в том числе	тыс. м ² %	-	2321,1 100,0	5 398,0 100,0
3.5.1	многоэтажная застройка	тыс. м ² %	-	954,4 41,1	2219,6 41,1
3.5.2	среднеэтажная застройка	тыс. м ² %	-	441,1 19,0	1025,7 19,0
3.5.3	малозэтажная застройка	тыс. м ² %	-	257,9 11,1	599,9 11,1
3.5.4	индивидуальная застройка	тыс. м ² %	-	667,7 28,8	1552,8 28,8
3.6	Среднегодовой ввод жилищного фонда	тыс. м ²	200,7	230-250	270-300
4.	Инженерная инфраструктура				
4.1	Хозяйственно-бытовое водоотведение				
4.1.1.	Объем хозяйственно-бытовых сточных вод (среднесуточный расход сточных вод)	тыс. м ³ /сут.	104,0	95,0	114,0
4.2	Санитарная очистка территории				
4.2.1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м ³ /год	960,7	980,5	977,7
5.	Инженерная защита и подготовка территории				
5.1	Строительство коллекторов ливневой канализации	км	57,0	-	148,6
5.2	Строительство насосных станций	шт.	-	-	21
5.3	Набережные и берегоукрепление	км	-	-	2,6
5.4	Очистные сооружения ливневой канализации	шт.	-	-	26
6.	Объекты для организации транспортного обслуживания населения				
	Протяженность магистральной улично-дорожной сети в том числе:	км	424,2	489,2	599,0
6.1	Магистральных улиц общегородского значения	км	41,4	71,4	106,1

	Показатели	Единица измерения	Современное состояние	1 очередь (2031 год)	Расчетный срок (2041 год)
6.2	Магистральных улиц районного значения		42,6	82,6	125,2
6.3	Плотность магистральной сети на застроенных территориях	км/кв. км	1,29	1,48	1,8
6.4	Протяженность улиц с автобусным движением	км	115	130	170
6.5	Протяженность улиц с троллейбусным движением	км	35	40	50
6.6	Уровень автомобилизации	легк. авт./1000 жителей	300	360	440

Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов местного значения муниципального образования город Владимир, их основные характеристики, местоположение, а также планируемые объекты капитального строительства муниципального значения в области газо-, тепло-, электро- и водоснабжения населения, водоотведения, инженерной подготовки приведены в таблицах, содержащихся в Положении о территориальном планировании материалов Генерального плана муниципального образования город Владимир, утвержденного решением Совета народных депутатов города Владимира от 26.12.2022 № 188 «О внесении изменений в решение Совета народных депутатов города Владимира от 05.11.2009 № 223 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области».

II. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки поселения, городского округа

Значительная часть систем и объектов жилищно-коммунального хозяйства нуждается в качественной технологической модернизации с привлечением существенного объема инвестиций. Причиной такого положения в первую очередь является недостаточная эффективность деятельности организаций и предприятий жилищно-коммунального хозяйства, обусловленная недостатками применяемых методов ценового регулирования, отсутствием мотивации к снижению затрат, повышению энергоэффективности систем инженерно-технического обеспечения и внедрению новых технологий при их строительстве и эксплуатации, отсутствие сформированной системы технического обследования объектов коммунальной инфраструктуры.

Актуальной остается проблема ветшания сетей инженерно-технического обеспечения. Более 5,8 процентов линейных объектов сферы жилищно-коммунального хозяйства нуждается в замене (221,46 из 3846,49 километров сетей), в том числе:

- сетей водоснабжения 23,69 километров из 743,23 километров;

- сетей теплоснабжения 134 километров из 709,48 километров (в одно трубном исчислении);
- сетей водоотведения 16,22 километров из 636,8 километров;
- сетей электроснабжения 47,5 километров из 1756,98 километров.

Высокий износ коммунальной инфраструктуры является основным фактором, влияющим на объем потерь ресурсов в сетях инженерно-технического обеспечения, а также причиной их высокой аварийности.

По данным системы мониторинга и контроля устранения аварий и инцидентов на объектах жилищно-коммунального хозяйства, ежегодно происходит в среднем 1569 происшествий, средняя продолжительность перерыва в поставках коммунальных услуг составляет около 6 часов 45 минут.

Высокая изношенность коммунальной инфраструктуры, отставание темпов замены сетей инженерно-технического обеспечения от требуемого согласно нормативному сроку их службы, высокая аварийность являются следствием значительного недоинвестирования отрасли жилищно-коммунального хозяйства.

В целях предотвращения деградации систем инженерно-технического обеспечения необходимо для ускоренного обновления основных фондов жилищно-коммунального хозяйства обеспечить ежегодный уровень замены сетей инженерно-технического обеспечения не ниже 0,5 процентов их общей протяженности.

Приоритетными направлениями остаются: развитие инфраструктурных проектов; комплексное освоение площадок нового жилищного строительства с опережающим строительством социальной и транспортно-инженерной инфраструктур; рациональное использование имеющихся внутренних территориальных резервов; резервирование территорий под жилищное строительство на долгосрочный период.

Необходимо обеспечить проведение мероприятий по замене ветхих сетей и строительству инженерно-технического обеспечения с привлечением бюджетных средств, а также внебюджетных источников финансирования в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, что потребует принятия субъектами Российской Федерации оптимальных тарифных решений, гарантирующих необходимый уровень внебюджетных инвестиций.

III. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Основными источниками системы водоснабжения муниципального образования город Владимир являются поверхностные воды реки Нерль и подземные воды Судогодского бассейна.

Питьевая вода с водозаборов Нерлинский, Судогодский подается в единую кольцевую систему водоснабжения города Владимира. Всего

водозаборных сооружений в городе 7, включая отдельные скважины.

Установленная производственная мощность водопровода составляет 213,46 тыс. куб. м/сут.

Судогодский водозабор полностью введен в эксплуатацию в 1994 году, с проектной мощностью - 60 тыс. куб. м/сут. Фактическая подача питьевой воды с Судогодского водозабора составляет 56 тыс. куб. м/сут.

Нерлинская очистная водопроводная станция при проектной производительности 113 тыс. куб. м/сут. на данный момент гарантированно может подать в город без снижения качества воды не более 75 тыс. куб. м/сут.

Протяженность водопроводных сетей составляет 743,23 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене, 23,69 км. Износ водопроводных сетей составляет 57%.

В городе имеется 48 насосных станций водопровода.

Утечки и неучтенный расход воды составляет 26,32%.

Основные проблемы:

- одной из важнейших проблем водоснабжения в настоящее время является обеспечение надежной поставки воды Судогодского водозабора;
- износ трубопроводов водоснабжения;
- наличие территорий, не охваченных централизованной системой водоснабжения.

Мероприятия на расчетный срок.

Строительство водопроводных сетей (15,0 км) и сооружений в районах нового строительства.

Мероприятия на первую очередь:

- развитие Судогодского водозабора. Строительство второй нитки Судогодского водовода от площадки насосной станции второго подъема Судогодского водозаборного узла до насосной станции третьего подъема «Южная», расположенной в Юго-Западном районе г.Владимира;
- реконструкция и развитие водопроводных сетей (125,0 км).

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Система водоотведения г.Владимира является неполной раздельной, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий. Поверхностные стоки отводятся по самостоятельной сети дождевой канализации. Дополнительно в сети водоотведения происходит поступление ливневых стоков из-за недостаточно развитой системы ливневой канализации города.

Водоотведение г.Владимира представляет собой сложную инженерную систему, включающую в себя:

- сети водоотведения - 636,80 км.;
- канализационные насосные станции – 53 шт.;
- очистные сооружения канализации – 4 шт.

В комплекс очистных сооружений канализации входят: очистные

сооружения канализации г.Владимира, мкр.Оргтруд, мкр.Энергетик, мкр.Лесной.

Канализационные сети проложены из различных материалов: сталь, чугун, асбестоцемент, полиэтилен, железобетон, керамика.

Сети канализации работают с большой перегрузкой. Промышленный и Ново-Лыбедский коллектор принимают основной объем сточных вод города.

В последние годы наблюдается резкое ухудшение ситуации в эксплуатации выше указанных самотечных коллекторов. Дюкерная часть Промышленного коллектора не справляется с нагрузками вследствие недостаточно развитой системы ливневой канализации города.

Диаметры напорных коллекторов от 200 до 800 мм, дюкерные участки трубопроводов имеют 100% износ.

Одной из важнейших проблем городского коммунального хозяйства в настоящее время является неудовлетворительное состояние системы водоотведения МО город Владимир.

Основные проблемы:

- износ основных самотечных коллекторов, напорных трубопроводов, дюкеров и канализационных насосных станций составляет более 80%;

- основной технологической проблемой при эксплуатации очистных сооружений канализации является не отсутствие пропускной мощности, а не возможность даже при существующих объемах гарантированно очищать сточные воды до нормативных требований для рыбохозяйственных водоемов, по причине морально устаревшей технологии очистки сточных вод;

- наличие территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения, что ведет к образованию выпусков неочищенных сточных вод на рельеф местности и в водные объекты.

3.1. Основные направления, принципы и задачи развития централизованной системы хозяйственно-бытового водоотведения МО город Владимир

Основными направлениями развития централизованной системы водоотведения являются создание условий для приведения коммунальной инфраструктуры в соответствие со стандартами качества, обеспечивающими комфортные условия проживания граждан города, а также улучшение экологической ситуации в МО город Владимир.

Главными задачами развития централизованной системы водоотведения являются:

- обеспечение инженерной инфраструктурой перспективных районов жилой застройки города;

- повышение надежности системы водоотведения за счет реконструкции и строительства новых сетей с использованием трубопроводов из современных материалов и современных методов прокладки, резервирования напорных коллекторов, непрерывного технологического контроля качества сточных вод,

поступающих на очистные сооружения канализации;

- обеспечение отведения, требуемого объема сточных вод установленного качества;

- организация и обеспечение централизованного водоотведения на территориях, где оно отсутствует;

- внедрение энергосберегающих технологий на объектах системы централизованного водоотведения.

3.2. Основные мероприятия по реконструкции и развитию централизованной системы хозяйственно-бытового водоотведения МО город Владимир

Мероприятия по реконструкции и развитию централизованной системы хозяйственно-бытового водоотведения МО город Владимир:

- завершение реконструкции и модернизации городских очистных сооружений канализации (ОСК г.Владимир) проектной производительностью 150,0 тыс. куб.м/сут., с внедрением технологий глубокого удаления соединений азота

и фосфора;

- ликвидация очистных сооружений мкр.Энергетик с передачей стоков в шахтный ствол ШС-4 тоннеля самотечного канализационного коллектора;

- реконструкция основных самотёчных и напорных коллекторов с целью увеличения их пропускной способности и повышения надёжности системы водоотведения МО город Владимир;

- строительство сетей водоотведения на улицах МО город Владимир, не имеющих централизованного водоотведения;

- строительство сетей водоотведения и подключение к системе централизованного водоотведения абонентов на присоединенных территориях МО город Владимир.

В результате реконструкции и модернизации ОСК г.Владимира будут решены следующие задачи:

- гарантированно обеспеченные технологические мощности очистных сооружений, достаточные для принятия всех хозяйственно-бытовых сточных вод

с территории города Владимира и прилегающих к границам города муниципальных образований;

- внедренные технологии обеспечат очистку сточных вод до нормативных требований с целью снижения негативного воздействия очистных сооружений на окружающую среду.

3.3. Первоочередные мероприятия по реконструкции основных самотечных и напорных коллекторов для обеспечения надежности системы водоотведения МО город Владимир

Первоочередные мероприятия по реконструкции основных самотечных и напорных коллекторов для обеспечения надежности системы водоотведения МО город Владимир:

- реконструкция дюкерной части Ново-Лыбедского коллектора от ул.Большой Нижегородской до ОСК г.Владимир, диаметр 1200 мм, общей протяженностью 1551 м;
- завершение строительства тоннеля глубокого заложения;
- реконструкция участка Помпеевского коллектора, диаметр 550 мм, протяженность 800 м;
- реконструкция напорного коллектора от КНС-2 по Лыбедскому проезду, д.2 до камеры гашения на ул.Усти-на-Лабе, диаметр 500 мм, протяженность 547 м;
- реконструкция напорного коллектора от КНС-11 на пл. завода «Автоприбор» до ОСК г.Владимира, диаметр 700 мм, протяженность 1360 м;
- реконструкция самотечного и напорного канализационного коллектора от КНС-6 до КНС-9;
- реконструкция напорного коллектора от КНС-9, диаметр 1000 мм, протяженность 1920 м;
- реконструкция дюкерной части Промышленного коллектора от ул.Усти-на-Лабе до ОСК г.Владимира, диаметр 1000 мм, протяженность 1150 м;
- реконструкция участка самотечного коллектора от камеры-гашения КНС-18А до Южного коллектора, диаметр 500 мм, протяженность 1023 м;
- реконструкция участка Южного коллектора диаметром 800 мм, общей протяженностью 5750 м.

При эксплуатации централизованной системы водоотведения МО город Владимир, кроме состояния магистральных канализационных коллекторов, определённые проблемы возникают при эксплуатации внутриквартальных сетей водоотведения диаметром менее 300 мм.

3.4. Мероприятия по строительству сетей и объектов водоотведения для подключения к системе централизованного водоотведения абонентов на присоединенных территориях МО город Владимир, с ликвидацией очистных сооружений мкр.Оргтруд

Мероприятия по строительству сетей и объектов водоотведения для подключения к системе централизованного водоотведения абонентов на присоединенных территориях МО город Владимир, с ликвидацией очистных сооружений мкр.Оргтруд:

- строительство канализационной насосной станции КНС-18А производительностью 480 куб. м/час;
- строительство напорного коллектора в две нитки от КНС-18А до камеры гашения напора в районе жилой застройки «Семязино», диаметр 2х450 мм, протяженность 2500 м;
- строительство самотечного коллектора от камеры гашения напора в районе жилой застройки «Семязино» до шахтного ствола № 4 (ШС-4) канализационного коллектора глубокого заложения, диаметр 600 мм, протяженность 3400 м;
- реконструкция КНС мкр.«МРГ» производительностью 166,2 куб.м/час с заменой насосного оборудования;
- строительство напорного коллектора от КНС мкр.«МРГ» (п.Заклязьменский) до камеры гашения напора перед КНС-7а (мкр.Коммунар), диаметр 225 м, протяженность 5200 м.
- строительство внутриплощадочных сетей водоотведения общей протяженностью 198,1 км, в том числе самотечные коллекторы – 117,5 км, напорные коллекторы – 80,6 км;
- установка внутриплощадочных комплектных канализационных насосных станций производительностью от 10 куб. м/час до 600 куб. м/час (всего 29 единиц), для подключения к системе централизованного водоотведения абонентов на присоединённых территориях МО город Владимир;
- строительство единых очистных сооружений биологической очистки проектной производительностью 2200 куб. м/сут. для приема и очистки сточных вод от населенных пунктов: д.Злобино, д.Вилки, д.Шепелево, д.Никулино, д.Аббакумово;
- строительство внутриплощадочных сетей водоотведения общей протяженностью порядка 110,0 км для обеспечения водоотведения районов нового строительства.

3.5. Общие мероприятия по развитию и реконструкции системы водоотведения г.Владимира

Для обеспечения надежной и безаварийной работы системы водоотведения городского округа требуется:

- вести ремонт и перекладку изношенных трубопроводов самотечно-напорной сети водоотведения с использованием современных материалов;
- постепенно провести реконструкцию всех КНС с заменой насосного и электрического оборудования;
- проложить вторые нитки напорных коллекторов от КНС, где это необходимо;
- вести плановую реконструкцию и перекладку напорных коллекторов.

Настоящим проектом рекомендуется провести полную комплексную инвентаризацию городских канализационных сетей.

Выполнение комплекса мероприятий по реконструкции, модернизации

и развитию системы хозяйственно-бытового водоотведения МО город Владимир позволит:

- снизить удельный вес физически изношенного и морально устаревшего оборудования и сетей в системе водоотведения городского округа;
- обеспечить условия развития городского округа и удовлетворения растущих потребностей потребителей в удалении хозяйственно-бытовых сточных вод;

- повысить надежность обеспечения потребителей МО город Владимир коммунальными ресурсами;

- дополнительно сформировать соответствующие мощности сооружений, что

в свою очередь обеспечит положительную динамику развития МО город Владимир

в целом и улучшит экологическую ситуацию в регионе.

Соблюдение технологических параметров очистки и выполнение всех мероприятий обеспечивает экологическую безопасность системы водоотведения.

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Централизованное теплоснабжение населения и объектов социальной сферы г.Владимира осуществляется от Владимирской ТЭЦ-2 и 46 квартальных котельных. В структуре теплоснабжения г.Владимира Владимирская ТЭЦ-2 занимает около 74%.

Основным видом топлива источников теплоснабжения является природный газ. На Владимирской ТЭЦ-2 и ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» резервное топливо — мазут.

Установленная и располагаемая мощность по тепловой энергии по Владимирской ТЭЦ и квартальным котельным приведена в таблице 2.

Таблица 2

Установленная и располагаемая мощность по тепловой энергии на источниках теплоснабжения

Источники	Тепловая мощность на 01.01.2023, Гкал/ч	
	Установленная в горячей воде	Располагаемая в горячей воде
ТЭЦ-2	996,1	996,1
Котельные	346,63	339,89
Всего	1342,73	1335,99

В большинстве систем теплоснабжения наблюдаются значительные резервы тепловой мощности. Так в системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки в 2022 году резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 270 Гкал/ч. Данное обстоятельство влияет на экономическую составляющую выработки тепловой энергии и электрической энергии на источниках тепловой энергии.

Теплофикационное оборудование котельных Юго-Западного района, 301 квартала, пос.Заклязьменский превышает парковый ресурс, морально устарело и имеет высокий износ.

Оборудование 6 котельных выведено из эксплуатации (котельные: 217 квартала; 223 квартала; 339 квартала; Пичугина, д.10; 602 квартала; Диктора Левитана, д.55-а; мкр.Коммунар). Теплоснабжение потребителей переведено на теплоснабжение от Владимирской ТЭЦ-2.

Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 709,48 км. Большинство трубопроводов проложены подземным способом прокладки. На долю подземной прокладки приходится 70% от протяженности всех трубопроводов. Доля трубопроводов проложенных в бесканальном варианте в пенополиуритановой оболочке составляет 51,9%.

В системе теплоснабжения г.Владимир отсутствуют проблемы организации качественного теплоснабжения потребителей.

Основной проблемой организации надежного теплоснабжения является износ тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации – 19,0% трубопроводов (по протяженности) имеют срок службы 30 лет и более. Старение тепловых сетей является причиной большого количества технологических отказов и сбоев в работе систем теплоснабжения, связанных с неплотностью трубопроводов тепловых сетей.

Количество технологических отказов на тепловых сетях в 2023 году составило 369 ед. Средний суммарный недоотпуск тепловой энергии по причине отказов и простоев тепловых сетей составил 54543 Гкал.

Износ тепловых сетей составляет 61%. Количество тепловых сетей, требующих замены, составляет 134 км в однострубно́м исчислении.

В состав инфраструктуры теплоснабжения входят:

- магистральные тепловые сети, протяженностью 47,9 км;
- ЦТП, СНС - 44 шт.;
- насосные станции (НСП, ПНС) - 9 шт.;
- котельные - 46 шт. (в т.ч. 7 выведены из эксплуатации, 2 в резерве).

Котельные выведенные из эксплуатации подлежат демонтажу.

Ежегодный прирост потребителей к Владимирской ТЭЦ-2 составляет около

10 Гкал/ч. Присоединение новых абонентов не приводит к значительному росту расхода сетевой воды от источников тепловой энергии в сеть, не наблюдается и роста в отпуске тепловой энергии.

Выполнение теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, абонентами мероприятий по энергосбережению (организация учета потребления тепловой энергии, установка погодных регуляторов в ИТП,

модернизация и реконструкция теплофикационного оборудования и тепловых сетей) приводит к планомерному сокращению спроса на тепловую энергию существующих потребителей, оптимизации потребления тепловой энергии.

Отсутствие резерва по подключению новых потребителей от Владимирской ТЭЦ-2 наблюдается в Юго-Западном районе города. Причиной отсутствия резерва по подключению новых потребителей является низкая пропускная способность магистральных сетей от т.290-2 (на Лыбедской магистрали) до ТК-80-2 (на пересечении Октябрьского проспекта и Лыбедской магистрали).

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1524-р, МО г.Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

С 01.01.2021 поставка тепловой энергии осуществляется по нерегулируемым ценам на тепловую энергию, которые определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Для обеспечения бесперебойной и надежной работы системы теплоснабжения города необходима поэтапная реконструкция и модернизация всех элементов системы теплоснабжения и проведение ряда мероприятий, предлагаемых филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

3.6. Мероприятия по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Новое строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки: строительство котельной г.Владимир, микрорайон Веризино для подключения тепловой нагрузки перспективной застройки.

Реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки: техническое перевооружение котельной Юго-Западного района по адресу: г.Владимир, ул.Верхняя Дуброва, д.15-б.

Техническое перевооружение Владимирской ТЭЦ-2 с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения:

- модернизация автослива щелочи и кислоты;
- модернизация установки системы единого времени АСУ БП блока ПГУ-230;
- техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов № 1, 2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС;
- модернизация установки системы контроля загазованности котельного отделения 2, 3 очереди ГК Владимирской ТЭЦ-2;
- модернизация мешалок МИМ Владимирской ТЭЦ-2;
- техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора станции № 5;
- модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди;

- модернизация системы освещения здания РББ Владимирской ТЭЦ-2;
- техническое перевооружение узла разгрузки щелочи (2 этап);
- ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-й очереди с заменой кровли на несгораемую;
- установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2;
- техническое перевооружение газопровода к ГРП-2;
- техническое перевооружение к/а станции № 9 (замена потолочного пароперегревателя);
- техническое перевооружение трубопроводов с ВХЗ;
- модернизация ТГ-4 ПН-250 (замена трубного пучка);
- реконструкция котельного отделения Главного корпуса 1 очереди;
- монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП;
- модернизация САУ КВОУ;
- модернизация ОРУ-110 кВ 2-й очереди Владимирской ТЭЦ-2 (тр-р 3Т);
- техническое перевооружение тамбуров баков РХМ № 1-6;
- техническое перевооружение пожарной сигнализации зданий;
- перевод Владимирской ТЭЦ-2 на бессточные технологии;
- модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации);
- установка дуговой защиты 1-4 секций ПКРУ 6 кВ и 3, 4 секций КРУСН 6 кВ;
- замена трансформатора 3Т на Владимирской ТЭЦ-2;
- монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230;
- модернизация насосов КЭНБ турбоагрегата Т-63/76-8,8 станции № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320);
- техническое перевооружение Н-Катионитового фильтра (ФКП) установки АПКОРЕ;
- установка (техническое перевооружение) расширителя непрерывной продувки МНС-2 (ПИР в 2026 году);
- установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-й очереди;
- техническое перевооружение сетевой установки 3-й очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5 и сетевой установке ТГ-6;
- реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ регистрационный № 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра;
- модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов № 1, 2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы;
- реконструкция Владимирской ТЭЦ-2;
- техперевооружение системы управления ТА-5;
- техперевооружение систем управления ТА-6;
- техперевооружение систем управления ПДУ 3-й очереди;
- реконструкция теплосети ТЭЦ-2 с общим узлом смешения

от 4 тепловыводов.

- техническое перевооружение ТА-6;
- реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объемом 600 куб. м; 5 шт. объемом 400 куб. м).

Техническое перевооружение квартальных источников теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения:

- техническое перевооружение котельной 301 квартала, ул.Николая Островского, д.64-а (3 этап);

- техническое перевооружение котельной ул.Белоконской, д.16.
Техническое перевооружение котельной ул.Семашко, д.4;

- техническое перевооружение кот.Оргтруд-2, мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.21;

- техническое перевооружение кот.Оргтруд-1, мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.18-а;

- техническое перевооружение трубопроводов, вводов исходной воды котельной Юго-Западного района, ул.Верхняя Дуброва, д.15-б;

- техническое перевооружение котельной пос.Заклязьменский, ул.Восточная, д.2-у;

- техническое перевооружение котельной БМК-360, мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4;

- модернизация БМК Юрьевец, мкр.Юрьевец, Строительный проезд, д.3-а;

- техническое перевооружение котельной ДБСП (перевод в водогрейный режим) ул.Добросельская, д.38-а;

- техническое перевооружение котельной мкр.Энергетик с заменой теплоэнергетического оборудования;

- техническое перевооружение котельной Энергетик;

- техническое перевооружение котельной ВЗКИ.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии: ликвидация котельной Коммунар как опасный производственный объект (мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.19).

3.7. Мероприятия по новому строительству и реконструкции тепловых сетей

Мероприятия нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки:

- ЦТП для переключения существующих потребителей по адресу: ул.Гражданская, д.1-а, ул.Дворянская, д.25, ул.Садовая, д.16-б, ул.Студеная Гора, дома 3, 20-а (категория-населения) с котельной ООО «Техника – коммунальные системы» к Владимирской ТЭЦ-2;

- техническое перевооружение на тепловых сетях, ЦТП для переключения существующих потребителей (категория-населения) с котельной ООО «Техника - коммунальные системы» к Владимирской ТЭЦ-2 (ЦТП для домов 8, 10, ул.Садовая, г.Владимир);

- строительство тепловой сети для подключения потребителей от котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную Юго-Западного района;

- вынос участка тепловой сети от УТ-52 до УТ-53, попадающего в зону застройки проектируемого объекта «Здание поликлиники «взрослой и детской» по адресу: Судогодское шоссе, в районе домов 43, 51-а.

Строительство ЦТП и новой сети для переключения потребителей от котельной ООО «Техника-коммунальные системы» на Владимирскую ТЭЦ-2.

Мероприятия нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, в том числе:

- техническое перевооружение и модернизация 19096 пог. м участков магистральных тепловых сетей;

- техническое перевооружение и модернизация 148533 пог. м участков квартальных тепловых сетей;

- диспетчеризации СОДК;

- модернизация НСП-3 замена КЛ 6 кВ;

- модернизация НСП-3 с заменой задвижек с электроприводом на шаровые краны;

- модернизация НСП-4 с заменой задвижек с электроприводом на шаровые краны;

- оснащение ОПС объектов МС;

- модернизация НСП-4 замена КЛ 6 кВ;

- модернизация НСП-4 ПН; КРУ 6 кВ;

- РУ 0,4; ШУН;

- техническое перевооружение теплосети Восточного района в НСП-4 с заменой запорной арматуры на шароповоротную.

Мероприятия по строительству объектов теплосетевого хозяйства по присоединению следующих объектов жилищного фонда и социальной сферы в мкр.Сновицы-Веризино: жилой дом 6.1 Смоленская, з/у 3; жилой дом 6.2 Смоленская, з/у 3-а; жилой дом 6.3 Смоленская, з/у 3-б; жилой дом 6.4 Сталинградский бульвар, з/у 7; жилой дом 6.5, мкр № 1; жилой дом 7.1, мкр. № 1; жилой дом 1.1, мкр. № 1; жилой дом 1.2, мкр. № 1; жилой дом 1.3, мкр. № 1.

ГАЗОСНАБЖЕНИЕ

Совершенствование и развитие системы газоснабжения возможно при проведении ряда мероприятий.

Мероприятия на расчетный срок.

Строительство распределительных газопроводов в районы нового строительства – 5 км. Строительство газорегуляторных пунктов на площадках нового строительства – 9 шт.

Мероприятия на первую очередь.

В соответствии с долгосрочной целевой программой «Газификация

жилищного фонда на территории муниципального образования город Владимир в 2023 – 2027 гг.» необходимы:

- прокладка газопровода высокого давления от существующего газопровода

в районе Шепелево – Никулино к д.Злобино и д.Аббакумово со строительством в каждом населенном пункте ШГРП с 2 регуляторами РДНК-1000 – 3420 м (намечено на 2024 г.);

- газоснабжение новых микрорайонов и вновь присоединенных территорий с учетом оптимального варианта развития газоснабжения. Строительство газопроводов низкого давления по улицам микрорайонов в соответствии с программой газификации.

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Состояние объектов электросетевого хозяйства характеризуется неравномерной степенью износа, как основного, так и вспомогательного оборудования. Для ряда объектов процент износа достигает 80 - 100%, некоторые объекты достаточно продолжительное время находятся в предаварийном состоянии, что не способствует поддержанию требуемого по ГОСТ качества и надежности оказываемых потребителям коммунальных услуг, ведет к сверхнормативным потерям ресурсов. По ряду подстанций присоединенная нагрузка трансформаторов превышает его мощность. Перегруженные трансформаторы в часы пиковых нагрузок не могут обеспечить необходимый уровень напряжения у потребителя, что приводит к выходу из строя бытовой техники и законным жалобам жителей. Строительная часть некоторых подстанций обветшала и представляет угрозу для обслуживающего персонала. Основным направлением является замена изношенных подстанций современными КТП.

Необходимость реконструкции кабельных линий электропередач обусловлена тем, что силовые кабели с бумажно-масляной изоляцией отслужили установленные сроки эксплуатации. На отдельных участках кабельных линий установлено предельное количество ремонтных муфт.

В настоящее время в электрических сетях города преобладает напряжение 6 кВ. Вторичное напряжение 10 кВ имеют подстанции «Владимир», «Юрьеvec», «Березово», «Ладога», «Сунгирь» и «Магнит». Для более экономичной работы электрических сетей необходимо на перспективу постепенный перевод сетей с напряжения 6 кВ на напряжение 10 кВ.

Для облегчения перевода сетей с 6 на 10 кВ необходимо вновь прокладываемые кабели применять с изоляцией 10 кВ, а вновь устанавливаемые в ТП трансформаторы принимать с группой соединения обмоток треугольник-звезда с нулем, что позволит в последствии использовать их в сети 10 кВ после переключения обмотки с треугольника на звезду.

Мероприятия на расчетный срок и на первую очередь.

Реконструкция существующих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с применением энергосберегающих технологий и сетей 10 кВ

В соответствии с инвестиционными программами эксплуатирующей организации.

IV. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Мониторинг и оценка эффективности реализации мероприятий, в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, проводятся администрацией города Владимира, осуществляющей функции предусмотренные уставом города в сфере тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения, совместно с ресурсоснабжающими организациями.

V. Целевые показатели развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

В таблице 3 приведены целевые показатели развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Таблица 3

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Целевой показатель	Существующее положение 2023	Расчетный срок 2031
1.Снижение потерь тепловой энергии: - в тепловых сетях, тыс. Гкал, - относительных потерь, %	261 10,4	250,2 9,7
2.Снижение удельных повреждений тепловых сетей, ед./км	0,539	до 0,266
3. Снижение количества повреждений (отказов) в тепловых сетях, ед.	369	190
4. Экономия электрической энергии в сетях электроснабжения, тыс. кВт ч	950	1300
5. Снижение количества перерывов в подаче воды, ед./км	0,52	0,46
6. Сокращение потерь воды на сетях водоснабжения от общего объема водопотребления до, %	28,2	27,71

7. Обеспечение спроса водоснабжения и водоотведения в объеме, тыс. куб. м./сут.	35,6	41,4
---	------	------

**VI. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры (со ссылками на схему и программу развития электроэнергетических систем России, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, соответствующие межрегиональные, региональные программы газификации, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционные программы организаций, осуществляющих электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов)
(далее - инвестиционные проекты)**

Инвестиционные проекты систем коммунальной инфраструктуры:

1. Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Владимирводоканал» города Владимира в сфере водоснабжения и водоотведения города Владимира на 2018 - 2026 годы утверждена постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 30.11.2017 № 15;

2. Инвестиционная программа «Развитие электрических сетей Владимирской области на 2023-2027 годы утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 12.10.2023 № 115;

3. Схема теплоснабжения муниципального образования город Владимир до 2037 года утверждена постановлением администрации города Владимира от 29.11.2013 № 4352;

4. Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Владимир на 2014-2024 годы утверждена постановлением администрации города Владимира от 31.12.2013 № 4963;

5. Схема развития электрических сетей города Владимира утверждена постановлением главы города Владимира от 27.08.2008 № 1950.

VII. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

Администрация города Владимира осуществляет полномочия по согласованию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, организационные и контрольные функции в ходе реализации программ, в рамках действующего законодательства.

Исполнителями инвестиционных проектов являются ресурсоснабжающие организации.

VIII. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

Источники финансирования инвестиционных проектов определены в сферах:

- теплоснабжения - постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения»);

- электроснабжения - постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- водоснабжение и водоотведение - постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- газоснабжение - постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2010 № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ».

IX. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности

Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области является органом исполнительной власти области, осуществляющим функции по выработке и реализации единой политики на территории Владимирской области, государственному управлению и нормативному правовому регулированию в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Расчет предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги осуществляется в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

Рост коммунальных платежей жителей Владимирской области ежегодно ограничивается распоряжениями Правительства Российской Федерации.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.11.2023 № 3147-р «Об индексации изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным

образованиям от величины указанных индексов на 2024-2028 годы» для Владимирской области предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги утвержден в размере на 2024 год - 14% (10% + 4%). Величина индексов на 2025-2028 годы будет определяться по определенной формуле.

Указом Губернатора Владимирской области от 13.12.2023 № 293 утверждены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Владимирской области на 2024 - 2028 годы и обоснование величины установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Владимирской области на период с 01 июля по 31 декабря 2024 года.

Причины и факторы, повлиявшие на величину установленного предельного индекса:

- значение предельного индекса соответствует наиболее невыгодному для потребителя (с точки зрения прироста платы за коммунальные услуги) набору коммунальных услуг и типу благоустройства дома: электроснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение, газоснабжение (сетевой газ), обращение с твердыми коммунальными отходами;

- планируемые размер и темпы изменения тарифов на коммунальные услуги: на электроэнергию - 6,16 руб./кВт ч (9%), холодную воду - 39,92 руб./куб. м (9,5%), водоотведение - 30,14 руб./куб. м (9%), газоснабжение 7,45 руб./куб. м (13,7%), обращение с твердыми коммунальными отходами - 646,74 руб./куб. м (14%);

- объемы и (или) нормативы потребления коммунальных услуг в месяц: электроэнергия - 0 кВт.ч/чел., холодная вода - 0 куб. м/чел., водоотведение - 0 куб. м/чел., газоснабжение: на отопление, приготовление пищи и нагрев воды - 0 куб. м/125 кв. м/чел., накопление твердых коммунальных отходов - 0,2125 куб. м/чел.

Планируемая совокупная сумма увеличения вносимой гражданами муниципального образования платы за коммунальные услуги в результате установления по муниципальному образованию предельных индексов, превышающих установленный индекс по субъекту Российской Федерации, с разбивкой по месяцам: июль - декабрь 2024 года - 0 руб.

График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на 2021 - 2025 годы в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании город Владимир Владимирской области утвержден Указом Губернатора области от 16.12.2020 № 340.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании город Владимир Владимирской области по каждой системе теплоснабжения на 2024 год утвержден приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 09.11.2023 № 40/165

Х. Прогнозируемые расходы бюджета всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг

Оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, осуществляется в соответствии с Порядком предоставления дополнительных мер социальной поддержки граждан в целях соблюдения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Владимирской области, утвержденным постановлением администрации Владимирской области от 08.11.2019 № 785.