

Приложение
к постановлению администрации
Кольчугинского муниципального округа
от __.__.2026 № ____



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

г. Кольчугино, 2026

Оглавление

| | | |
|------|---|----|
| 1. | Паспорт Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры..... | 3 |
| 2. | Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры | 6 |
| 2.1. | Анализ существующего состояния системы электроснабжения | 6 |
| 2.2. | Анализ существующего состояния системы теплоснабжения | 9 |
| 2.3. | Анализ существующего состояния системы газоснабжения | 11 |
| 2.4. | Анализ существующего состояния системы водоснабжения | 13 |
| 2.5. | Анализ существующего состояния системы водоотведения | 15 |
| 2.6. | Анализ существующего состояния системы обращения с твердыми коммунальными отходами | 17 |
| 2.7. | Анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей..... | 19 |
| 3. | Перспективы развития муниципального округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы | 23 |
| 3.1. | Количественное определение перспективных показателей развития муниципального округа..... | 23 |
| 3.2. | Прогноз спроса на коммунальные ресурсы..... | 25 |
| 4. | Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры | 28 |
| 4.1. | Целевые показатели развития систем электроснабжения | 28 |
| 4.2. | Целевые показатели развития систем теплоснабжения..... | 29 |
| 4.3. | Целевые показатели развития систем газоснабжения..... | 32 |
| 4.4. | Целевые показатели развития систем водоснабжения | 33 |
| 4.5. | Целевые показатели развития систем водоотведения..... | 34 |
| 4.6. | Целевые показатели развития систем по обращению с твердыми коммунальными отходами | 35 |
| 5. | Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей | 36 |
| 6. | Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения | 56 |
| 6.1. | Объём и источник инвестиций по каждому проекту..... | 56 |
| 6.2. | Описание форм организации каждого или групп проектов | 59 |
| 6.3. | Динамика уровней тарифов и платы за подключение на период реализации Программы | 61 |
| 6.4. | Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги | 62 |
| 7. | Управление программой | 64 |
| 7.1. | Ответственный за реализацию Программы..... | 64 |
| 7.2. | План-график организации реализации Программы..... | 64 |
| 7.3. | Порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы..... | 66 |
| 7.4. | Порядок и сроки корректировки Программы..... | 67 |

1. Паспорт Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

| № п/п | Перечень требований | Содержание требований |
|-------|-------------------------------------|---|
| 1 | Наименование программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кольчугинского муниципального округа Владимирской области |
| 2 | Основание для разработки программы | <p>— Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;</p> <p>— Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»;</p> <p>— Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p> <p>— Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</p> <p>— Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</p> <p>— Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</p> <p>— Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;</p> <p>— Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов»;</p> <p>— Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>— Приказ Минрегиона Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;</p> <p>— Закон Владимирской области от 25.04.2025 № 36-ОЗ об образовании Кольчугинского муниципального округа.</p> |
| 3 | Заказчик программы | Муниципальное казённое учреждение Кольчугинского муниципального округа Владимирской области «Управление строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства» |
| 4 | Разработчик программы | «Центр развития инженерной инфраструктуры» г. Владимир (ИП Мокроусов В.С.) |
| 5 | Ответственный исполнитель программы | Администрация Кольчугинского муниципального округа Владимирской области; профильные структурные подразделения администрации, осуществляющие координацию вопросов коммунальной инфраструктуры. |
| 6 | Соисполнители программы | Ресурсоснабжающие и сетевые организации, газораспределительная организация, региональный оператор по обращению с ТКО, проектные и подрядные организации |

| № п/п | Перечень требований | Содержание требований |
|-------|---|---|
| 7 | Цель программы | Обеспечение сбалансированного и перспективного развития систем электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения и обращения с ТКО в соответствии с потребностями территории, требованиями надежности, качества, энергетической эффективности и экологической безопасности. |
| 8 | Задачи программы | Задачами Программы являются: - модернизация и реконструкция коммунальной инфраструктуры; - повышение надежности и качества коммунальных услуг; - обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы; - развитие газификации, водоснабжения и водоотведения; - снижение экологических рисков; - увязка мероприятий с отраслевыми схемами, инвестиционными программами и источниками финансирования. |
| 9 | Сроки и этапы реализации Программы | 2026-2040 годы. Первый этап – 2026-2030 годы – предусматривает детализацию мероприятий и финансовых потребностей по годам. Второй этап – 2031-2035 годы – предусматривает реализацию среднесрочных мероприятий и укрупненных проектов развития. Третий этап – 2036-2040 годы – предусматривает завершение долгосрочных мероприятий и достижение расчетных целевых показателей. |
| 10 | Целевые показатели Программы | Целевые показатели сформированы по следующим группам: 1) показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки – обеспеченность территорий коммунальной инфраструктурой, возможность подключения перспективных потребителей, наличие резервов мощности источников и сетей; 2) показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры – снижение аварийности, обновление сетей и оборудования, снижение потерь, повышение энергетической эффективности, развитие объектов водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения и обращения с ТКО; 3) показатели качества коммунальных ресурсов – обеспечение нормативного качества питьевой воды, тепловой энергии, водоотведения, газоснабжения, электроснабжения и услуг по обращению с ТКО. |
| 11 | Объёмы и источники финансирования программы | Совокупный объем требуемых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы на период 2026-2040 годов составляет 6 809,149 млн руб. с НДС, в том числе: – электроснабжение – 1 193,511 млн руб.; – теплоснабжение – 515,884 млн руб.; – газоснабжение – 2 718,144 млн руб.; – водоснабжение – 1 484,880 млн руб.; – водоотведение – 518,000 млн руб.; – обращение с ТКО – 378,730 млн руб. Финансирование мероприятий предусматривается за счет бюджетных средств различных уровней, внебюджетных средств сетевых и ресурсоснабжающих организаций, специальных механизмов финансирования газификации, платы за технологическое присоединение, средств заявителей, инвесторов, собственников и балансодержателей объектов. |

| № п/п | Перечень требований | Содержание требований |
|-------|---|--|
| 12 | Ожидаемые результаты реализации программы | <ul style="list-style-type: none">– повышение надежности коммунальной инфраструктуры;– снижение аварийности, потерь ресурсов и эксплуатационных рисков;– обеспечение перспективных потребителей коммунальными ресурсами;– модернизация объектов электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения и обращения с ТКО;– повышение качества питьевой воды и эффективности очистки сточных вод;– расширение сетевого газоснабжения населенных пунктов;– развитие инфраструктуры накопления ТКО;– повышение энергетической эффективности коммунального комплекса;– снижение экологических рисков и повышение устойчивости коммунального обслуживания населения, социальной сферы и производственных площадок. |

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура электроснабжения

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории Кольчугинского муниципального округа, входят в состав энергосистемы Владимирской области и технологически связаны с Единой энергетической системой России.

Оперативно-диспетчерское управление режимами работы объектов электроэнергетики Владимирской области осуществляет филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Владимирской области» – Владимирское РДУ. Магистральные электросетевые объекты высокого класса напряжения относятся к зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Россети».

Электроснабжение потребителей Кольчугинского муниципального округа обеспечивается через распределительные электрические сети территориальных сетевых организаций. Основными участниками распределительного электросетевого комплекса являются ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» и АО «ОРЭС-Владимирская область». Также учитываются специализированные электросетевые объекты железнодорожной инфраструктуры ОАО «РЖД» и иные электросетевые объекты в границах балансовой принадлежности их владельцев.

Производители электрической энергии, осуществляющие отпуск электрической энергии в сеть на территории Кольчугинского муниципального округа, в составе рассматриваемой системы электроснабжения отсутствуют. Потребители получают электрическую энергию из энергосистемы Владимирской области через центры питания и распределительные электрические сети.

Реализация электрической энергии конечным потребителям осуществляется на розничном рынке электрической энергии. Схема договорных отношений субъектов розничного рынка приведена на рисунке 3.1.1.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Информация о сетевых организациях и гарантирующих поставщиках электроэнергии, осуществляющих деятельность на территории Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Организационная структура системы электроснабжения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Производители электроэнергии | Территориальные сетевые организации | Гарантирующие поставщики |
|-------|------------------------------|---|--------------------------|
| 1 | ---- | ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго», Кольчугинский РЭС | ООО «Энергосбыт Волга» |
| 2 | ---- | АО «ОРЭС-Владимирская область», РЭС «Западный», ПО г. Кольчугино | АО «ЭнергосбыТ Плюс» |
| 3 | ---- | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» |

2.1.2. Характеристика системы электроснабжения

Генерирующие объекты, осуществляющие отпуск электрической энергии в сеть, на территории Кольчугинского муниципального округа отсутствуют. Электроснабжение потребителей обеспечивается от внешней энергосистемы через существующие центры питания и распределительные электрические сети.

Центрами питания Кольчугинского муниципального округа являются ПС 220/110/10 кВ «Цветмет», ПС 110/35/6 кВ «Кольчугино», ПС 110/35/10 кВ «Макарово», ПС 110/10 кВ «Бавлены», ПС 35/10 кВ «Белореченская», ПС 35/10 кВ «Дубки», ПС 35/10 кВ «Ильинская» и ПС

35/10 кВ «Новобусино». Технические характеристики подстанций представлены в таблице 3.1.2.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Характеристики линий электропередачи напряжением 35 кВ и выше, проходящих по территории Кольчугинского муниципального округа, приведены в таблице 3.1.2.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Распределение электрической энергии по территории округа выполняется преимущественно по сетям напряжением 6(10) кВ с последующей трансформацией на напряжение 0,4 кВ через трансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ. Информация об объектах электросетевого хозяйства напряжением 6(10)/0,4 кВ приведена в таблице 3.1.3.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

По сетям АО «ОРЭС-Владимирская область» на территории округа учтены ВЛ 6(10) кВ протяженностью 14,78 км, ВЛ 0,4 кВ протяженностью 171,57 км, КЛ 6(10) кВ протяженностью 99,39 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 69,83 км и 112 трансформаторных подстанций. Электросетевые объекты ОАО «РЖД» представлены линиями 6(10)/0,4 кВ и 3 подстанциями железнодорожной инфраструктуры.

2.1.3. Резервы и дефициты мощности в системе электроснабжения

Информация о резервах и дефицитах трансформаторной мощности центров питания 35-110 кВ и трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ представлена в таблицах 3.1.5.1-3.1.5.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

По центрам питания 35-110 кВ сохраняется суммарный резерв мощности для технологического присоединения. Наибольший резерв мощности учтен по ПС 110/35/6 кВ «Кольчугино» – 35,683 МВА с учетом действующих договоров технологического присоединения, а также по ПС 110/10 кВ «Бавлены» – 6,899 МВА. При этом на отдельных трансформаторных подстанциях 6(10)/0,4 кВ резерв мощности отсутствует либо ограничен, что требует проверки технической возможности подключения новых потребителей по каждой конкретной точке присоединения.

В целом система электроснабжения Кольчугинского муниципального округа обеспечивает подключенных потребителей. Основные ограничения развития имеют локальный характер и связаны с состоянием распределительных сетей, загрузкой отдельных ТП 6(10)/0,4 кВ и необходимостью точечной модернизации электросетевого хозяйства.

2.1.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

На электрических сетях периодически случаются аварийные ситуации, а также проводятся плановые отключения электроэнергии, связанные с выполнением ремонтных, профилактических и оперативных работ.

Данные об отказах на электросетевых объектах подлежат опубликованию и размещены на официальных сайтах сетевых организаций.

В целях выявления сезонности возникновения технологических нарушений и определения основных факторов, влияющих на надежность электроснабжения потребителей, сведения об отключениях за период 2024-2025 гг. сгруппированы по месяцам и причинам возникновения и приведены в таблицах 3.1.6.2 - 3.1.6.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Основные проблемы готовности системы электроснабжения и направления их решения приведены в таблице 3.1.6.4 Тома 2. «Обосновывающие материалы».

Приоритетными направлениями ПКРСКИ в части повышения готовности системы электроснабжения являются реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ, замена изношенных элементов сетей, расчистка охранных зон, модернизация ТП/КТП, развитие автоматизации.

2.1.5. Воздействие на окружающую среду

Воздействие системы электроснабжения Кольчугинского муниципального округа на окружающую среду носит преимущественно локальный и потенциальный характер.

В обычном режиме работы объекты электроснабжения не являются значимыми источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и не формируют постоянных сбросов загрязняющих веществ в водные объекты. Вместе с тем отдельные виды оборудования после истечения нормативного срока службы либо при нарушении условий эксплуатации могут являться потенциальными источниками воздействия на почвы, поверхностные и подземные воды.

Основные экологические аспекты эксплуатации системы электроснабжения и направления их минимизации приведены в таблице 3.1.7 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

На расчетный срок ПКРСКИ к приоритетным направлениям относятся модернизация оборудования, замена устаревших масляных выключателей, применение современных кабельных линий, соблюдение требований обращения с отходами, реконструкция воздушных линий и содержание охранных зон в нормативном состоянии.

2.1.6. Тарифы на коммунальные услуги

По состоянию базового периода разработки Программы цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Владимирской области утверждены приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.12.2025 № 52/445. Информация о тарифах приведена в таблице 3.1.8.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2. Анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.2.1. Институциональная структура теплоснабжения

Теплоснабжение жилой, общественной и производственной застройки Кольчугинского муниципального округа осуществляется от централизованных, локальных и индивидуальных источников тепловой энергии. Централизованные системы теплоснабжения сформированы в г. Кольчугино, мкр. Белая Речка, п. Бавлены, п. Металлист, п. Раздолье, п. Большевик, д. Павловка, с. Большое Кузьминское и п. Зеленоборский.

Индивидуальная жилая застройка и часть сельских населенных пунктов не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких потребителей осуществляется от индивидуальных газовых, электрических либо иных локальных источников тепла.

Эксплуатацию источников тепловой энергии и тепловых сетей на территории округа осуществляют ООО «Владимиртеплогаз», АО «Владимирская газовая компания» и ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» (таблица 2.2.1). Статус единой теплоснабжающей организации в соответствующих системах теплоснабжения закреплен за ООО «Владимиртеплогаз».

Таблица 2.2.1 - Организационная структура систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Теплоснабжающая (теплосетевая) организация | Функции в системе теплоснабжения |
|-------|--|---|
| 1 | ООО «Владимиртеплогаз» | Эксплуатация котельных и тепловых сетей, производство и передача тепловой энергии потребителям централизованных систем теплоснабжения округа. |
| 2 | АО «Владимирская газовая компания» | Эксплуатация БМК п. Труда г. Кольчугино, отпуск тепловой энергии в тепловые сети ООО «Владимиртеплогаз». |
| 3 | ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» | Эксплуатация отдельных тепловых сетей и оказание услуг по передаче тепловой энергии в границах своей эксплуатационной ответственности (п. Бавлены, с. Большое Кузьминское). |

2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения

В составе систем централизованного теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа учитываются 12 источников тепловой энергии. Основными источниками являются котельная п. Лесосплава г. Кольчугино, котельная ул. Луговая, БМК мкр. Белая Речка, БМК мкр. № 1, БМК п. Труда, БМК п. Бавлены, а также котельные п. Металлист, п. Большевик, п. Раздолье, д. Павловка, с. Большое Кузьминское и п. Зеленоборский.

Основным видом топлива для источников тепловой энергии является природный газ. На отдельных локальных источниках сохраняется использование иного топлива в соответствии с фактической схемой теплоснабжения и техническими характеристиками оборудования.

Суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения, учтенная в балансе на 2026 год, составляет 172,105 Гкал/ч, располагаемая мощность – 150,220 Гкал/ч, нетто-мощность – 144,459 Гкал/ч. Присоединенная нагрузка потребителей составляет 112,334 Гкал/ч.

Суммарная протяженность тепловых сетей в одноструйном исчислении составляет 199 254 м, в том числе тепловые сети отопления – 177 456 м, сети горячего водоснабжения – 21 798 м. Общая материальная характеристика тепловых сетей составляет 28 661 м². Технические характеристики котельных, температурные графики и параметры тепловых сетей приведены в таблицах 3.2.2.1-3.2.3.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.3. Резервы и дефициты мощности в системе теплоснабжения

Сведения по присоединенной нагрузке, располагаемой мощности и резервам источников тепловой энергии приведены в таблице 3.2.5.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

В целом по Кольчугинскому муниципальному округу существующие и вводимые источники теплоснабжения обеспечивают покрытие присоединенной тепловой нагрузки. Расчетный резерв мощности по округу в 2026 году составляет 24,511 Гкал/ч. На отдельных локальных источниках сохраняются ограничения, в том числе расчетный дефицит мощности котельной п. Металлист до реализации мероприятий по модернизации.

Перспективное развитие теплоснабжения предусматривает сохранение действующих централизованных систем с приоритетом реконструкции, технического перевооружения и модернизации существующих источников и сетей. Строительство новых централизованных систем теплоснабжения на расчетный период не предусматривается.

2.2.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Надежность теплоснабжения определяется техническим состоянием источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосного оборудования, запорной арматуры, средств автоматизации и устойчивостью электроснабжения котельных.

По имеющимся данным за 2025 год в системах ООО «Владимиртеплогаз» зафиксированы прекращения подачи тепловой энергии с последующим восстановлением теплоснабжения. В 1 квартале 2026 года также учтено технологическое нарушение. По АО «Владимирская газовая компания» прекращения подачи тепловой энергии в рассматриваемый период не зафиксированы.

Основные технические и технологические проблемы связаны с физическим износом тепловых сетей, коррозией трубопроводов, состоянием тепловой изоляции, необходимостью модернизации отдельных источников тепловой энергии.

2.2.5. Воздействие на окружающую среду

Основное воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду связано с эксплуатацией источников тепловой энергии. К основным факторам воздействия относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образование отходов эксплуатации, шумовое воздействие, тепловые потери и потребление энергетических ресурсов.

Использование природного газа в качестве основного топлива снижает уровень воздействия по сравнению с твердым и жидким топливом. При этом дальнейшее снижение негативного воздействия обеспечивается за счет модернизации котельного оборудования, повышения эффективности сжигания топлива, снижения тепловых потерь в сетях и соблюдения требований производственного экологического контроля.

2.2.6. Тарифы на коммунальные услуги

Тарифы на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии на территории Кольчугинского муниципального округа устанавливаются Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

В отношении ООО «Владимиртеплогаз», АО «Владимирская газовая компания» и ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» действующие тарифные решения на 2026 год приведены в таблице 3.2.8.4 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3. Анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.3.1. Институциональная структура газоснабжения

Газоснабжение потребителей Кольчугинского муниципального округа осуществляется преимущественно сетевым природным газом. Система газоснабжения округа является частью региональной системы газоснабжения Владимирской области, технологически связанной с Единой системой газоснабжения Российской Федерации.

Система газоснабжения используется для коммунально-бытового газоснабжения населения, индивидуального отопления и горячего водоснабжения, обеспечения работы газовых котельных, а также нужд социальных, административных, коммунальных, сельскохозяйственных и производственных объектов.

Сведения об организациях, участвующих в обеспечении газоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа, представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 - Организационная структура системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Организация, осуществляющая транспортировку природного газа | Газораспределительная организация (ГРО) | Поставщик природного газа | Поставщик сжиженного газа |
|-------|---|--|--|--|
| 1 | ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» (ИНН 5260080007) | АО «Газпром газораспределение Владимир» (ИНН 3328101380) | ООО «Газпром Межрегионгаз Владимир» (ИНН 3328415442) | Поставщики СУГ в соответствии с действующими договорами и фактической схемой снабжения |

2.3.2. Характеристика системы газоснабжения

Подача природного газа на территорию округа обеспечивается через газопроводы-отводы и газораспределительные станции, расположенные на территории округа и в прилегающей зоне газоснабжения. В составе рассматриваемой системы учитываются ГРС «Кольчугино-1», ГРС «Кольчугино-2», ГРС «Павловка», ГРС «Воронежский» и ГРС «Металлист».

Система распределения газа функционирует по многоступенчатой схеме. От газораспределительных станций газ подается по газопроводам высокого давления, далее через газорегуляторные пункты и шкафные газорегуляторные пункты редуцируется до среднего и низкого давления и направляется конечным потребителям.

ГРС «Кольчугино-2» рассматривается как резервная станция и потенциальный элемент перераспределения потоков газа, в том числе при перспективном развитии межпоселковых и закольцовочных газопроводов.

Технические характеристики распределительной системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа представлены в таблице 3.3.3.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

По состоянию на 2026 год учтено 26 817 газифицированных квартир и домовладений, 250 газифицированных промышленных предприятий и 13 сельскохозяйственных предприятий.

2.3.3. Резервы и дефициты в системе газоснабжения

Подача природного газа на территорию Кольчугинского муниципального округа осуществляется от нескольких газораспределительных станций. Суммарная проектная производительность ГРС, расположенных на территории округа, составляет 113,1 тыс. м³/ч.

По состоянию на 2 квартал 2026 года свободная пропускная способность ГРС «Кольчугино-1» составляет 24,544 тыс. м³/ч, или 49,09% мощности; ГРС «Кольчугино-2» – 55,000 тыс. м³/ч, или 100,00%; ГРС «Павловка» – 1,087 тыс. м³/ч, или 36,23%; ГРС «Воронежский» – 0,735 тыс. м³/ч, или 35,00%; ГРС «Металлист» – 2,696 тыс. м³/ч, или 89,87%.

По результатам оценки резервов мощности дефицит пропускной способности газораспределительных станций для покрытия расчетных перспективных нагрузок не прогнозируется. Реализация отдельных мероприятий газификации подлежит уточнению по техническим условиям газораспределительной организации, параметрам региональной программы газификации и инвестиционным программам.

2.3.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

Безопасная эксплуатация газового оборудования регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 № 410, которым утверждены Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Указанными правилами определены требования к организации безопасного использования газового оборудования, заключению и исполнению договоров на техническое обслуживание и ремонт ВДГО/ВКГО, а также основаниям и порядку приостановления подачи газа.

Информация о количестве аварийных заявок в системах газоснабжения или газопотребления на территории Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 3.3.6.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.5. Воздействие на окружающую среду

Использование природного газа в качестве основного вида топлива имеет выраженный экологический эффект по сравнению с твердым и жидким топливом. При сжигании природного газа образуется меньше твердых частиц, золы, сажи, сернистых соединений и иных загрязняющих веществ. В связи с этим развитие газификации населенных пунктов, перевод котельных, социальных объектов и индивидуальных потребителей на природный газ рассматриваются как одно из направлений снижения негативного воздействия на окружающую среду.

Воздействие системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа на окружающую среду носит преимущественно локальный и потенциальный характер. Основные экологические риски связаны с возможными утечками природного газа, технологическими выбросами при эксплуатации ГРС и ГРП, шумовым воздействием газорегулирующего оборудования, а также нарушением земель при строительстве и ремонте газопроводов.

2.3.6. Тарифы на коммунальные услуги

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» населению Владимирской области, утверждены приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 № 47/241.

Цены на природный газ представлены в таблице 3.3.8.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4. Анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.4.1. Институциональная структура водоснабжения

Централизованное холодное водоснабжение на территории Кольчугинского муниципального округа обеспечивается муниципальным унитарным предприятием Кольчугинского муниципального округа Владимирской области «Коммунальник». Предприятие осуществляет подъем воды из подземных источников, эксплуатацию водозаборных сооружений, насосных станций и наружных водопроводных сетей, а также подачу питьевой воды потребителям.

МУП «Коммунальник» (ОГРН 1033300400407, ИНН 3306001575) осуществляет функции гарантирующей организации в централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения в границах территории Кольчугинского муниципального округа.

Имущественный комплекс централизованных систем водоснабжения относится к муниципальной собственности Кольчугинского муниципального округа и используется ресурсоснабжающей организацией на праве хозяйственного ведения. В населенных пунктах, не охваченных централизованными системами водоснабжения, обеспечение питьевых и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется за счет индивидуальных источников водоснабжения, включая скважины и шахтные колодцы.

2.4.2. Характеристика системы водоснабжения

Водоснабжение Кольчугинского муниципального округа осуществляется преимущественно локальными централизованными системами, сформированными по отдельным населенным пунктам. В расчетах учтены системы г. Кольчугино, включая мкр. Белая Речка и п. Зеленоборский, п. Metallist, п. Раздолье, с. Ельцино, с. Дубки, п. Вишневы, д. Павловка / д. Горбатовка, п. Большевик, п. Серп и Молот, п. Золотуха, с. Давыдовское, с. Ильинское, с. Есиплево, д. Копылки, с. Новобусино, п. Бавлены, с. Большое Кузьминское, с. Клины / п. Клины.

Централизованное водоснабжение округа сохраняется на основе подземных источников водоснабжения. Основными объектами системы являются артезианские скважины, водозаборные сооружения, резервуары чистой воды, водонапорные башни, насосные станции, водопроводные сети, запорная арматура, пожарные гидранты и водоразборные колонки.

Подача воды осуществляется через водонапорные башни либо непосредственно в распределительную сеть с использованием насосного оборудования. На отдельных объектах предусматривается применение установок водоподготовки для обеспечения нормативного качества питьевой воды.

Сведения о водопроводных сетях приведены в таблице 3.4.3.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы». Наиболее значительные участки сетей расположены в г. Кольчугино, мкр. Белая Речка, п. Бавлены, п. Раздолье и с. Большое Кузьминское. Значительная часть водопроводных сетей характеризуется изношенным или малонадежным состоянием и требует поэтапной замены аварийных участков.

2.4.3. Резервы и дефициты мощности в системе водоснабжения

Анализ резервов и дефицитов производительности источников водоснабжения приведен в таблице 3.4.5.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Суммарная расчетная производительность источников водоснабжения по централизованным системам составляет 4 605,48 тыс. м³/год. Прогнозная потребность 2026 года составляет 2 319,70 тыс. м³/год по объему поднятой и поданной в сеть воды. Расчетный резерв производительности источников водоснабжения на 2026 год составляет 2 285,79 тыс. м³/год, на период 2036-2040 годов – 2 548,86 тыс. м³/год.

По результатам расчета суммарная производительность действующих источников водоснабжения обеспечивает покрытие прогнозной потребности округа на расчетный период. Приоритетными задачами остаются модернизация изношенных объектов, обеспечение нормативного качества питьевой воды, снижение потерь при транспортировке и повышение надежности локальных систем водоснабжения.

2.4.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Данные по количеству отказов (аварий) на источниках водоснабжения и водопроводных сетях за период 2025- 1 кв. 2026 гг. представлены в таблице 3.4.6.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

К существующим техническим и технологическим проблемам систем водоснабжения Кольчугинского муниципального округа относятся высокий физический износ отдельных участков водопроводных сетей, аварийность трубопроводов и колодцев, недостаточная оснащенность отдельных систем водоподготовкой, необходимость восстановления пожарных гидрантов, водоразборных колонок, запорной арматуры и водопроводных колодцев.

На расчетный период предусматривается снижение потерь воды, повышение санитарной защищенности водозаборов, реконструкция артезианских скважин, модернизация локальных систем водоподготовки и поэтапная замена аварийных участков сетей.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице 5.4.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.5. Воздействие на окружающую среду

Объекты централизованного водоснабжения Кольчугинского муниципального округа оказывают ограниченное, преимущественно локальное воздействие на окружающую среду. Основные факторы воздействия связаны с эксплуатацией водозаборных сооружений, насосных станций, станций водоподготовки, промывкой фильтровального оборудования, образованием промывных вод, осадков и отходов эксплуатации.

Минимизация воздействия обеспечивается соблюдением режимов зон санитарной охраны, контролем качества подземных вод, своевременным ремонтом скважин и водопроводных сетей, организацией учета водопотребления и снижением потерь воды при транспортировке.

2.4.6. Тарифы на коммунальные услуги

Тарифы на услуги холодного водоснабжения для МУП «Коммунальник» устанавливаются Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

Размеры действующих тарифов приведены в таблице 3.4.8.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5. Анализ существующего состояния системы водоотведения

2.5.1. Институциональная структура водоотведения

На территории Кольчугинского муниципального округа деятельность по водоотведению осуществляет МУП «Коммунальник». Предприятие эксплуатирует объекты централизованных систем водоотведения, обеспечивает прием, транспортировку и очистку сточных вод, а также содержание канализационных сетей, канализационных насосных станций и очистных сооружений.

Объекты водоотведения входят в состав коммунального имущественного комплекса Кольчугинского муниципального округа и эксплуатируются МУП «Коммунальник» в установленном порядке. Организационная структура водоотведения приведена в таблице 3.5.1.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.2. Характеристика системы водоотведения

Централизованные системы водоотведения округа включают самотечные и напорные канализационные сети, канализационные колодцы, канализационные насосные станции, очистные сооружения биологической очистки и отстойники. Сети эксплуатируются в г. Кольчугино, мкр. Белая Речка, п. Бавлены, с. Большое Кузьминское, п. Раздолье, п. Вишневый, д. Павловка, с. Есиплево, п. Большевик, п. Золотуха и п. Металлист.

Основными объектами приема и очистки сточных вод являются ОСК г. Кольчугино, ОСБО п. Бавлены, ОСБО с. Большое Кузьминское, ОСБО п. Раздолье, ОСБО п. Вишневый и ОСБО п. Металлист. В с. Есиплево, п. Большевик, п. Золотуха и д. Павловка применяются отстойники, накопительные емкости либо канализационные сети с последующим вывозом или передачей сточных вод.

Сточные воды от жилых домов и объектов, не подключенных к централизованной системе водоотведения, отводятся в выгребы, отстойники и накопительные емкости с последующим вывозом специализированным транспортом на очистные сооружения.

Информация о канализационных сетях, канализационных насосных станциях и зонах действия систем водоотведения приведена в таблицах 3.5.3.1-3.5.4.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.3. Резервы и дефициты мощности в системе водоотведения

Фактические и прогнозные балансы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения с выделением резервов производственных мощностей представлены в таблицах 2.5.1, 2.5.2 и 3.5.5.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Проектная производительность ОСК г. Кольчугино составляет 6 789,00 тыс. м³/год. Расчетная требуемая мощность по зоне г. Кольчугино, включая мкр. Белая Речка, на 2026 год составляет 3 766,63 тыс. м³/год, резерв мощности – 3 022,37 тыс. м³/год. По остальным действующим ОСБО дефицит гидравлической производительности также не прогнозируется.

По результатам расчета дефицит гидравлической производительности действующих очистных сооружений в системах водоотведения Кольчугинского муниципального округа не прогнозируется. Наличие резерва по производительности не устраняет необходимость модернизации объектов, поскольку основные ограничения связаны с техническим состоянием очистных сооружений, канализационных насосных станций, сетей и качеством очистки сточных вод.

2.5.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Информация о фактических показателях безопасности и надежности объектов централизованных систем водоотведения Кольчугинского муниципального округа за период 2024-2025 гг. представлена в таблице 3.5.6.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Канализационные сети характеризуются значительным сроком эксплуатации и высоким физическим износом. В качестве основных материалов применены керамические, чугунные, асбестоцементные, полиэтиленовые и стальные трубопроводы. Большинство сетей требует планово-предупредительных ремонтов, замены аварийных участков и восстановления канализационных колодцев.

Основные технические и технологические проблемы систем водоотведения связаны с износом сетей и сооружений, поступлением неучтенного притока, необходимостью модернизации КНС, ремонтом канализационных колодцев, обеспечением нормативной эффективности очистки сточных вод и регулярным вывозом сточных вод из систем с отстойниками и накопительными емкостями.

2.5.5. Воздействие на окружающую среду

Основное воздействие систем водоотведения на окружающую среду связано с приемом, транспортировкой, очисткой и выпуском очищенных сточных вод, а также с эксплуатацией канализационных сетей, КНС, очистных сооружений и объектов накопления сточных вод.

Экологические риски формируются при нарушении герметичности сетей, переполнении накопительных емкостей, недостаточной эффективности очистки сточных вод и несоблюдении режимов эксплуатации выпусков. Снижение воздействия обеспечивается ремонтом сетей и колодцев, модернизацией очистных сооружений, контролем качества очищенных сточных вод и организацией учета фактических объемов вывоза стоков из локальных систем.

Информация о точках выпуска очищенных сточных вод и эффективности очистки приведена в таблицах 3.5.7.1-3.5.7.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.6. Тарифы на коммунальные услуги

Тарифы на услуги водоотведения для МУП «Коммунальник» устанавливаются Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

Размеры действующих тарифов приведены в таблице 3.5.8.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6. Анализ существующего состояния системы обращения с твердыми коммунальными отходами

2.6.1. Институциональная структура системы обращения с ТКО

Система обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Кольчугинского муниципального округа функционирует в составе региональной системы обращения с отходами производства и потребления Владимирской области. Организация обращения с ТКО осуществляется в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления на территории Владимирской области.

Функции регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кольчугинского муниципального округа осуществляет ООО «Хартия», филиал «Владимирский». Региональный оператор обеспечивает оказание коммунальной услуги по обращению с ТКО, включая прием отходов от потребителей, организацию сбора, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания и размещения отходов.

Распределение функций между основными участниками системы обращения с твердыми коммунальными отходами Кольчугинского муниципального округа представлено в таблице 3.6.1.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.2. Характеристика системы накопления и вывоза ТКО

На муниципальном уровне система обращения с ТКО включает места накопления твердых коммунальных отходов, контейнерные площадки, площадки с отдельным накоплением отходов, места накопления крупногабаритных отходов, а также бестарный способ сбора в отдельных населенных пунктах.

Контейнерными площадками охвачено 60 населенных пунктов округа, бестарным методом сбора – 9 населенных пунктов. Раздельное накопление отходов организовано на 32 контейнерных площадках. Объекты обработки и размещения отходов на территории Кольчугинского муниципального округа не предусматриваются; движение потоков ТКО осуществляется в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами Владимирской области.

Фактический накопления и вывоза отходов за 2025 год принят на уровне 292,627 тыс. м³/год. Расчетный суммарный объем контейнерного и бункерного парка составляет 1 656,90 м³.

Сведения о местах накопления ТКО, контейнерах, бункерах и системе вывоза приведены в таблицах 3.6.2.1-3.6.2.4 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.3. Резервы и дефициты системы обращения с ТКО

Объекты обработки, утилизации, обезвреживания и размещения ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа не эксплуатируются. Обращение с отходами осуществляется с использованием объектов, предусмотренных территориальной схемой обращения с отходами Владимирской области.

Кольчугинский полигон ТБО выведен из эксплуатации и не рассматривается как объект дальнейшего размещения отходов. Полигон подлежит рекультивации в установленном порядке как объект, оказывающий потенциальное негативное воздействие на окружающую среду.

Резервы и дефициты системы обращения с ТКО на муниципальном уровне связаны преимущественно с обеспеченностью мест накопления контейнерами и бункерами, состоянием контейнерных площадок, возможностью организации накопления крупногабаритных отходов и развитием раздельного накопления отходов.

2.6.4. Надежность работы и проблемы системы обращения с ТКО

На момент разработки ПКРСКИ действующая территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Владимирской области утверждена приказом Министерства природопользования и экологии Владимирской области от 29.08.2025 № 38-н.

Дальнейшее развитие системы обращения с ТКО направлено на модернизацию первичной инфраструктуры накопления отходов, повышение надежности вывоза, развитие мест накопления крупногабаритных отходов, расширение раздельного накопления и снижение экологических рисков.

К основным техническим и организационным проблемам системы обращения с ТКО относятся:

- недостаточная обеспеченность отдельных населенных пунктов современными контейнерными площадками;
- необходимость поэтапного благоустройства мест накопления ТКО;
- ограниченное распространение раздельного накопления отходов;
- риск складирования крупногабаритных отходов вне установленных мест;
- необходимость рекультивации выведенного из эксплуатации Кольчугинского полигона ТБО.

2.6.5. Воздействие на окружающую среду

На территории Кольчугинского муниципального округа система обращения с ТКО функционирует в рамках региональной модели. Отходы направляются на объекты обращения с ТКО, предусмотренные территориальной схемой обращения с отходами Владимирской области.

Основными экологическими аспектами являются санитарное состояние мест накопления ТКО, обращение с крупногабаритными отходами, предотвращение несанкционированного размещения отходов, развитие раздельного накопления и рекультивация Кольчугинского полигона ТБО.

Снижение негативного воздействия обеспечивается ликвидацией мест несанкционированного накопления отходов, благоустройством контейнерных площадок, развитием инфраструктуры накопления КГО, расширением раздельного накопления и синхронизацией муниципальных мероприятий с территориальной схемой обращения с отходами Владимирской области.

2.6.6. Тарифы на коммунальные услуги

По состоянию базового периода разработки Программы для ООО «Хартия», филиал «Владимирский», установлен единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в зоне деятельности № 1 на территории Владимирской области.

Тариф утвержден приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 № 50/335.

Размер тарифа приведен в таблице 3.6.7.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.7. Анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

2.7.1. Утвержденная программа энергоресурсосбережения, её целевые показатели

В целях реализации требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» на территории Кольчугинского муниципального округа действует муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кольчугинском муниципальном округе», утвержденная постановлением администрации Кольчугинского муниципального округа от 29.12.2025 № 118 (в ред. от 30.03.2026 № 492).

Целью программы является обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей услугами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также рациональное использование энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры.

В таблице 2.7.1.1 представлена информация о ресурсном обеспечении муниципальной программы. Объем финансирования мероприятий подлежит уточнению при ежегодном формировании бюджета округа, корректировке муниципальных программ и инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Основной объем финансирования программы приходится на мероприятия в сфере теплоснабжения. Совокупный объем финансирования таких мероприятий составляет 108 867,3 тыс. руб., или около 95,3 % общего объема программы. На мероприятия по водоснабжению и водоотведению приходится 4 124,5 тыс. руб., на мероприятия, направленные на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов, – 1 289,0 тыс. руб.

В структуре финансирования преобладают внебюджетные средства – 63 464,5 тыс. руб., или около 55,5 % общего объема программы. Областной бюджет формирует 47 681,6 тыс. руб., бюджет округа – 3 134,7 тыс. руб. Указанная структура подтверждает наличие программно оформленной финансовой базы для реализации мероприятий энергоресурсосбережения и модернизации коммунальной инфраструктуры.

Основные направления мероприятий муниципальной программы энергосбережения представлены в таблице 2.7.1.2.

В организациях, финансируемых из бюджета, энергоресурсосбережение обеспечивается за счет учета потребления энергетических ресурсов, снижения удельных расходов электрической и тепловой энергии, повышения эффективности систем отопления, водоснабжения и электроснабжения, а также применения энергоэффективного оборудования.

Целевые показатели программы предусматривают снижение удельного расхода электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений с 17,7 до 16,5 кВт·ч/кв. м к 2028 году, тепловой энергии – с 0,17 до 0,15 Гкал/кв. м.

В многоквартирном жилищном фонде энергоресурсосбережение связано с повышением доли приборного учета, снижением удельного потребления тепловой энергии, холодной и горячей воды, электрической энергии, а также природного газа. Наличие утвержденной муниципальной программы подтверждает сформированную основу для реализации мероприятий по энергоресурсосбережению и их учета при актуализации ПКРСКИ Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 2.7.1.1 - Ресурсное обеспечение муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кольчугинском муниципальном округе»

| Статус | Наименование муниципальной программы, подпрограмм, ведомственных целевых программ и основных мероприятий | Источник финансирования | Объём финансирования, тыс. руб. | | | Итого 2026 -2028 годы |
|-------------------------|--|-------------------------|---------------------------------|----------|----------|-----------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Муниципальная программа | «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кольчугинском муниципальном округе» | Всего | 92 170,8 | 21 880,0 | 230,0 | 114 280,8 |
| | | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Областной бюджет | 47 681,6 | 0,0 | 0,0 | 47 681,6 |
| | | Бюджет округа | 3 134,7 | 0,0 | 0,0 | 3 134,7 |
| | | Внебюджетные средства | 41 354,5 | 21 880,0 | 230,0 | 63 464,5 |

Таблица 2.7.1.2 - Основные направления мероприятий муниципальной программы энергосбережения

| Направление | Исполнители | Период | Объем, тыс. руб. | Ожидаемый результат |
|---|--|-----------|------------------|--|
| Реконструкция и модернизация систем водоснабжения и водоотведения | МУП «Коммунальник» | 2026-2028 | 4 124,5 | Повышение надежности и качества технологических процессов; снижение эксплуатационных рисков; экономия электрической энергии. |
| Строительство, реконструкция и модернизация систем коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения | ООО «Владимиртеплогаз», МКУ «УСА и ЖКХ», подрядные организации | 2026-2027 | 108 867,3 | Повышение эффективности производства и передачи тепловой энергии; снижение потерь; повышение надежности теплоснабжения. |
| Мероприятия, направленные на снижение потребления ТЭР | МКУ «УСА и ЖКХ» | 2026 | 1 289,0 | Формирование расчетной базы для энергосбережения и развития коммунальной инфраструктуры. |

2.7.2. Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий

Производимые, передаваемые и потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

На территории Кольчугинского муниципального округа учет потребления коммунальных ресурсов осуществляется с применением коммерческих приборов учета, общедомовых приборов учета, индивидуальных приборов учета, узлов учета на объектах коммунальной инфраструктуры, а также средств контрольно-измерительных приборов и автоматики ресурсоснабжающих организаций.

При отсутствии установленных приборов учета расчеты за тепловую энергию, холодную и горячую воду, электрическую энергию, природный газ и иные коммунальные ресурсы осуществляются расчетным способом с применением утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг и требований действующего законодательства.

Единый муниципальный программно-аппаратный комплекс централизованного учета потребления всех видов коммунальных ресурсов в представленных материалах не выделен. Учет и контроль показателей осуществляются на основании данных приборов учета, отчетности ресурсоснабжающих организаций, управляющих организаций, муниципальных учреждений и сведений, используемых при реализации муниципальной программы энергосбережения.

Расчетная динамика оприборенности коммунальных ресурсов на период реализации ПКРСКИ представлена в таблице 2.7.2.

По электрической энергии сохраняется полный уровень приборного учета. По тепловой энергии, холодной и горячей воде рост показателей обеспечивается за счет плановой замены, восстановления работоспособности и установки приборов учета при эксплуатации жилищного фонда, проведении капитального ремонта и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

По природному газу динамика роста принята более умеренной с учетом фактического уровня оприборенности 2026 года, значительного количества бытовых потребителей и необходимости поэтапной установки приборов учета.

По состоянию на 2026 год количество газифицированных квартир и домов составляет 26 817 ед., количество установленных приборов учета газа – 11 220 ед., доля газифицированных квартир и домов, оснащенных приборами учета газа, – 41,8 %.

Коммерческий учет объема и массы твердых коммунальных отходов осуществляется в соответствии с действующим порядком коммерческого учета ТКО и с применением региональных нормативов накопления твердых коммунальных отходов, установленных для территории Владимирской области.

Дальнейшая реализация мероприятий по энергоресурсосбережению и развитию приборного учета должна быть направлена на поддержание полного учета электрической энергии, повышение доли приборного учета тепловой энергии, холодной и горячей воды, поэтапное оснащение бытовых потребителей приборами учета газа, а также обеспечение достоверности данных, используемых при планировании мероприятий ПКРСКИ.

Таблица 2.7.2 - Расчетная динамика оприборенности коммунальных ресурсов Кольчугинского муниципального округа

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. |
|--|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | % | 84 | 85 | 86 | 86 | 87 | 89 | 90 |
| Доля потребителей, оснащенных приборами учета холодной воды, в общем количестве потребителей, подключенных к централизованному холодному водоснабжению | % | 85 | 86 | 86 | 87 | 88 | 90 | 92 |
| Доля потребителей, оснащенных приборами учета горячей воды, в общем количестве потребителей, подключенных к централизованному горячему водоснабжению | % | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 80 | 83 |
| Доля газифицированных квартир и домов, оснащенных приборами учета газа | % | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 50 | 55 |

3. Перспективы развития муниципального округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального округа

Подробная характеристика Кольчугинского муниципального округа по состоянию на базовый период разработки ПКРСКИ представлена в разделе 1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Прогноз численности населения:

Численность населения Кольчугинского муниципального округа имеет устойчивую тенденцию к снижению. По расчетной базе на 01.01.2025 численность населения составила 46,532 тыс. человек, в том числе городское население – 37,249 тыс. человек, сельское население – 9,283 тыс. человек. Сокращение численности населения за 2024-2025 годы составило 1,43 %.

Для целей настоящего документа принят инерционно-стабилизационный демографический сценарий. Он отражает сложившуюся тенденцию сокращения численности населения и используется как расчетная база для оценки перспективного спроса на коммунальные ресурсы.

На расчетный срок до 2040 года численность населения округа принимается на уровне 38,500 тыс. человек. Прогноз учитывает снижение численности населения и рост демографической нагрузки при сохранении коммунальных обязательств по обеспечению города Кольчугино, крупных сельских населенных пунктов, социальных объектов и производственных площадок.

Снижение численности населения не означает автоматического пропорционального снижения коммунальной нагрузки. В городе сохраняется значительная нагрузка от многоквартирного жилищного фонда, промышленности и социальной инфраструктуры, а в сельских территориях – постоянные затраты на содержание водозаборов, сетей, объектов теплоснабжения, контейнерных площадок и маршрутной инфраструктуры вывоза ТКО. Дополнительный локальный прирост нагрузок может формироваться за счет индивидуального жилищного строительства, догазификации, модернизации производственных площадок и вовлечения свободных инвестиционных участков.

Информация о прогнозе численности населения Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 1.4.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Прогноз развития жилищного строительства:

Жилищный фонд является базой для расчета бытового водопотребления, водоотведения, теплотребления, газопотребления, электропотребления и образования ТКО. По данным формы статистической отчетности № 1-жилфонд за 2025 год жилищный фонд Кольчугинского муниципального округа на конец 2025 года составил 1 515,84 тыс. кв. м общей площади.

В структуре жилищного фонда преобладает многоквартирная застройка – 909,69 тыс. кв. м, или 60,0 % от общей площади. Индивидуальные жилые дома составляют 564,75 тыс. кв. м, или 37,3 %, дома блокированной застройки – 41,40 тыс. кв. м, или 2,7 %. На город Кольчугино приходится 1 184,00 тыс. кв. м, или 78,1 % учтенного жилищного фонда.

Прогноз жилищного строительства сформирован с учетом действующих документов территориального планирования ранее существовавших городского и сельских поселений, данных о движении жилищного фонда и фактической структуры коммунальных систем. На расчетный срок до 2040 года жилищный фонд округа прогнозируется на уровне 1 900,60 тыс. кв. м общей площади. Накопленный прирост к 2025 году составит 384,76 тыс. кв. м.

Наибольший расчетный прирост жилищного фонда ожидается на территории города Кольчугино – 162,61 тыс. кв. м. Для сельских территорий прирост будет преимущественно

индивидуальным и малоэтажным, что предполагает развитие локальных решений по теплоснабжению, газоснабжению, водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и обращению с ТКО.

Информация о прогнозных показателях жилищного фонда Кольчугинского муниципального округа на расчетный период до 2040 года представлена в таблицах 1.5.3 и 1.5.4 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Прогноз развития основных видов экономической деятельности:

С учетом демографической динамики, снижения численности населения и сложившейся сети учреждений массовое строительство новых объектов социальной инфраструктуры не является основным сценарием развития. Основной акцент будет сделан на сохранении действующей сети, капитальном ремонте зданий, повышении энергоэффективности, модернизации инженерных систем и обеспечении надежности коммунального обслуживания социальных объектов.

На расчетный срок до 2040 года основой экономической специализации Кольчугинского муниципального округа сохранятся обрабатывающие производства, металлургия и производство изделий из металла, кабельная промышленность, машиностроение, производство строительных материалов, пищевая промышленность, сельское хозяйство, торговля, услуги и малое предпринимательство.

Кольчугинский муниципальный округ имеет выраженную промышленную специализацию. Основная концентрация производственных и коммунальных нагрузок приходится на г. Кольчугино, п. Бавлены, мкр. Белая Речка и отдельные производственные площадки сельских территорий.

Инвестиционная активность на расчетный срок до 2040 года будет иметь преимущественно промышленно-производственный, инфраструктурный и модернизационный характер. Наиболее вероятными направлениями инвестиций являются развитие металлургического и кабельного производства, выпуск трубной продукции, производство строительных материалов, модернизация действующих промышленных площадок, развитие складской и логистической инфраструктуры, поддержка малого и среднего предпринимательства, жилищное строительство, благоустройство и модернизация социальной инфраструктуры.

Для ПКРСКИ инвестиционные проекты рассматриваются как потенциальные источники новых коммунальных нагрузок и учитываются в расчетах при наличии подтвержденных сведений о местоположении, мощности, сроках реализации, технологических потребностях и технических условиях подключения.

Информация о свободных инвестиционных площадках Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 1.7.4 Тома 2 «Обосновывающие материалы». Возможность подключения площадок и наличие резервов мощности уточняются на основании технических условий ресурсоснабжающих организаций.

Перспективная застройка и новые потребители коммунальных ресурсов:

Перспективные коммунальные нагрузки в Кольчугинском муниципальном округе имеют преимущественно точечный и территориально распределенный характер. Массового равномерного роста потребления по всей территории округа не ожидается.

Основной прирост будет формироваться в г. Кольчугино, в промышленных зонах, на подтвержденных инвестиционных площадках, в населенных пунктах с проектами газификации и водоснабжения, а также в местах реализации социальных, спортивных, туристско-рекреационных и жилищных проектов. Предварительная матрица перспективных потребителей коммунальных ресурсов приведена в таблице 1.8.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.2.1. Прогноз спроса в системе электроснабжения

Прогноз потребления электрической энергии и максимума электрической мощности на территории Кольчугинского муниципального округа сформирован на расчетный период до 2040 года с учетом фактических объемов реализации электрической энергии, сведений гарантирующих поставщиков, данных сетевых организаций о загрузке центров питания и трансформаторных подстанций, а также перспективных показателей развития территории.

При формировании прогноза учтены снижение численности населения, рост жилищного фонда, развитие индивидуального жилищного строительства, газификация сельских населенных пунктов, модернизация коммунальной инфраструктуры, сохранение промышленной специализации округа и реализация инвестиционных проектов при наличии подтвержденных параметров.

На расчетный период прогнозируется умеренный рост потребления электрической энергии: с 128,451 тыс. МВт·ч в 2026 году до 132,716 тыс. МВт·ч к 2040 году. Общий прирост составляет около 3,3 %. Потребление населения сохраняется близким к уровню 2026 года и компенсируется ростом жилищного фонда, развитием индивидуального жилищного строительства и дополнительным электропотреблением инженерного оборудования.

Расчетная максимальная электрическая нагрузка увеличивается с 44,20 МВт в 2026 году до 45,67 МВт к 2040 году. Прирост нагрузки не формирует общесистемного дефицита мощности на центрах питания 35-110 кВ. Основные ограничения развития имеют локальный характер и связаны с состоянием распределительных сетей, загрузкой отдельных трансформаторных подстанций и необходимостью точечной модернизации электросетевого хозяйства.

Перспективные показатели потребления электрической энергии и максимума электрической мощности Кольчугинского муниципального округа представлены в таблицах 2.1.1 и 2.1.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2.2. Прогноз спроса в системе теплоснабжения

На расчетный срок действия ПКРСКИ предусматривается сохранение действующих систем централизованного теплоснабжения. Развитие теплоснабжения планируется осуществлять преимущественно за счет реконструкции, технического перевооружения и модернизации существующих источников тепловой энергии, замены ветхих и аварийных участков тепловых сетей, восстановления тепловой изоляции, повышения энергоэффективности оборудования и снижения потерь тепловой энергии при транспортировке теплоносителя.

С учетом сложившейся структуры застройки, демографического прогноза, отсутствия значительного прироста централизованных тепловых нагрузок и продолжающегося развития индивидуального газового теплоснабжения строительство новых централизованных систем теплоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа на расчетный период до 2040 года не предусматривается.

Подключение новых объектов к действующим централизованным системам теплоснабжения возможно при наличии технической возможности, достаточного резерва тепловой мощности источника и пропускной способности тепловых сетей.

Полезный отпуск тепловой энергии по централизованным системам теплоснабжения принимается на уровне около 234,75 тыс. Гкал в 2026 году и сохраняется близким к указанному значению на расчетный период. Перспективные балансы тепловой энергии и тепловой мощности централизованных систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа представлены в таблицах 2.2.1 и 2.2.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2.3. Прогноз спроса в системе газоснабжения

Информация о населенных пунктах, планируемых к газификации на территории Кольчугинского муниципального округа до конца расчетного периода, и их подключаемой нагрузке представлена в таблице 2.3.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Перспективная подключаемая нагрузка газифицируемых населенных пунктов составляет 6,533 млн м³/год, максимальный часовой объем потребления – 2 745,72 м³/час. Основная часть перспективной нагрузки относится к ГРС «Кольчугино-1», ГРС «Металлист», ГРС «Павловка» и ГРС «Воронежский». Для с. Святково предусматривается внешняя точка газоснабжения от ГРС «Воспушка» Петушинского муниципального округа.

Перспективный общий объем реализуемого природного газа на территории округа увеличивается с 76,891 млн м³/год в 2026 году до 83,214 млн м³/год к периоду 2036-2040 годов. Рост связан преимущественно с газификацией новых территорий, догазификацией домовладений, сохранением промышленной специализации округа и развитием отдельных производственных площадок.

Перспективный объем потребления природного газа на расчетный период до 2040 года с учетом реализации проектов по газификации новых территорий представлен в таблице 2.3.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2.4. Прогноз спроса в системе водоснабжения

Прогнозный баланс холодного водоснабжения по территории Кольчугинского муниципального округа представлен в таблице 2.4.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

На территории округа водоснабжение осуществляется преимущественно локальными централизованными системами, сформированными по отдельным населенным пунктам. Прогноз сформирован с учетом фактических показателей работы МУП «Коммунальник» за 2025 год, предложений предприятия на 2026 и 2027 годы, стабилизации потребления, умеренного снижения численности населения и постепенного снижения потерь воды при реализации мероприятий по модернизации сетей и источников.

По централизованным системам прогнозируется снижение объема подъема и подачи воды с 2 319,70 тыс. м³/год в 2026 году до 2 056,63 тыс. м³/год к периоду 2036-2040 годов. Объем отпуска воды потребителям снижается с 1 635,38 тыс. м³/год до 1 542,47 тыс. м³/год.

Суммарная расчетная производительность источников водоснабжения составляет 4 605,48 тыс. м³/год. По результатам расчета суммарная производительность действующих источников водоснабжения обеспечивает покрытие прогнозной потребности округа на расчетный период. Основными задачами остаются модернизация изношенных объектов, обеспечение нормативного качества питьевой воды, снижение потерь при транспортировке и повышение надежности локальных систем водоснабжения.

Прогнозируемые объемы подъема воды и резервы (дефициты) мощности источников водоснабжения на расчетный период до 2040 года приведены в таблице 2.4.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2.5. Прогноз спроса в системе водоотведения

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения Кольчугинского муниципального округа представлены в таблице 2.5.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Прогноз сформирован в разрезе действующих населенных пунктов и технологических зон водоотведения с учетом фактической динамики водоотведения за 2024-2025 годы, предложений МУП «Коммунальник» на 2026 и 2027 годы, прогнозных параметров социально-экономического развития округа и влияния мероприятий ПКРСКИ, направленных на снижение

аварийности, восстановление сетей, ремонт канализационных колодцев и модернизацию очистных сооружений.

В период до 2040 года существенное расширение зон централизованного водоотведения не предусматривается. Основное изменение нагрузок связано с умеренным изменением численности населения, стабилизацией объемов водопотребления, отсутствием крупных новых подключений и постепенным снижением неорганизованного притока.

По системам водоотведения муниципального округа объем приема сточных вод по реализации услуги составляет 2 162,15 тыс. м³/год в 2026 году и 2 050,00 тыс. м³/год к периоду 2036-2040 годов. Объем сточных вод, пропускаемых через сооружения либо передаваемых на очистку, снижается с 4 147,15 тыс. м³/год до 3 700,00 тыс. м³/год.

Расчет требуемой мощности очистных сооружений по технологическим зонам водоотведения представлен в таблице 2.5.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы». По результатам расчета дефицит гидравлической производительности действующих очистных сооружений в системах водоотведения Кольчугинского муниципального округа не прогнозируется.

3.2.6. Прогноз спроса в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

На расчетный период до 2040 года значительного роста образования ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа не прогнозируется. Прогноз учитывает фактическую динамику вывоза отходов, действующую систему накопления ТКО, развитие контейнерной инфраструктуры, перспективы социально-экономического развития округа и сложившуюся структуру жилищного фонда.

В качестве базового значения для расчета принят фактический объем накопления и вывоза отходов за 2025 год – 292,627 тыс. м³/год. На расчетный период прогнозируется умеренное снижение общего объема накопления отходов, обусловленное демографической динамикой, стабилизацией потребительской активности и развитием мероприятий по раздельному накоплению отходов.

Объем накопления и вывоза отходов прогнозируется на уровне 292,627 тыс. м³/год в 2026 году и 276,000 тыс. м³/год к периоду 2036-2040 годов. Масса образования отходов снижается с 43,894 тыс. т/год до 41,400 тыс. т/год. Прогнозные значения используются для оценки потребности в контейнерном и бункерном парке, развития мест накопления ТКО, организации накопления КГО, планирования мероприятий по раздельному накоплению отходов и обеспечения устойчивого вывоза отходов с территории округа.

Прогноз объемов накопления и массы образования ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа представлен в таблице 2.6.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

4.1. Целевые показатели развития систем электроснабжения

Таблица 4.1 - Целевые показатели развития системы электроснабжения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 - 2035 гг. | 2036 - 2040 гг. |
|---|---|--------------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|-----------------|
| Электроснабжение - зона деятельности ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» | | | | | | | | | |
| 1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугой | | | | | | | | | |
| 1.1 | Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры* | ед. | 39 | 39 | 38 | 38 | 37 | 35 | 33 |
| 1.2 | Средняя продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров (услуг) | часов | 4 | 4 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,7 | 3,5 |
| 1.3 | Уровень потерь в сетях | % | 10,5 | 10,5 | 10,4 | 10,4 | 10,3 | 10,2 | 10 |
| 2. Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры | | | | | | | | | |
| 2.1 | Подключенная нагрузка / максимум потребления мощности | МВт | 15,34 | 15,4 | 15,46 | 15,5 | 15,53 | 15,73 | 15,86 |
| 2.2 | Установленная мощность центров питания 35-110 кВ | МВА | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 |
| 2.3 | Резерв мощности центров питания 35-110 кВ относительно максимума потребления | МВА | 48,44 | 48,25 | 48,08 | 47,95 | 47,83 | 47,31 | 46,97 |
| 3. Доступность товаров и услуг для потребителей | | | | | | | | | |
| 3.1 | Потребление электрической энергии, всего | млн. кВт.ч | 44,576 | 44,759 | 44,918 | 45,032 | 45,135 | 45,729 | 46,116 |
| 3.2 | Потребление электрической энергии населением | млн. кВт.ч | 13,871 | 13,89 | 13,9 | 13,89 | 13,88 | 13,95 | 13,85 |
| 3.3 | Удельное электропотребление** | кВт*ч/жителя в год | 971 | 987 | 1 004 | 1 021 | 1 037 | 1 115 | 1 198 |
| Электроснабжение - зона деятельности АО «ОРЭС-Владимирская область» | | | | | | | | | |
| 1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугой | | | | | | | | | |
| 1.1 | Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры* | ед. | 125 | 120 | 115 | 110 | 105 | 95 | 85 |
| 1.2 | Средняя продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров (услуг) | часов | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,2 |
| 1.3 | Уровень потерь в сетях | % | 10,68 | 10,65 | 10,6 | 10,55 | 10,5 | 10,35 | 10,2 |
| 2. Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры | | | | | | | | | |
| 2.1 | Подключенная нагрузка / максимум потребления мощности | МВт | 28,86 | 28,99 | 29,1 | 29,19 | 29,28 | 29,6 | 29,81 |
| 2.2 | Установленная мощность центров питания 35-110 кВ | МВА | – | – | – | – | – | – | – |
| 2.3 | Резерв мощности центров питания 35-110 кВ относительно максимума потребления | МВА | – | – | – | – | – | – | – |
| 3. Доступность товаров и услуг для потребителей | | | | | | | | | |
| 3.1 | Потребление электрической энергии, всего | млн. кВт.ч | 83,875 | 84,25 | 84,58 | 84,85 | 85,08 | 86 | 86,6 |
| 3.2 | Потребление электрической энергии населением | млн. кВт.ч | 32,093 | 32,1 | 32,12 | 32,14 | 32,16 | 32,2 | 32,25 |
| 3.3 | Удельное электропотребление** | кВт*ч/жителя в год | 1 826 | 1 859 | 1 891 | 1 923 | 1 955 | 2 098 | 2 249 |

Примечание: * - Показатели по количеству аварий и средней продолжительности отключений приняты как целевые расчетные ориентиры с учетом фактической аварийности 2024-2025 гг. и реализации мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению, секционированию, автоматизации и реконструкции аварийно-опасных участков сетей.

** - Удельное электропотребление рассчитано как отношение объема потребления электрической энергии соответствующей зоны к численности населения Кольчугинского муниципального округа. Суммарно по двум зонам показатель соответствует расчетному удельному электропотреблению по округу в целом.

4.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения

Таблица 4.2 - Показатели развития систем теплоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 - 2035 гг. | 2036 - 2040 гг. |
|--|--|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|-----------------|
| ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | | | | | |
| Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 158,06 | 157,03 | 157,03 | 157,03 | 157,03 | 153,97 | 153,97 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,00 | 2,99 | 2,97 | 2,93 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 67% | 67% | 67% | 67% | 67% | 74% | 74% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 209,59 | 209,59 | 209,59 | 209,59 | 209,59 | 209,59 | 209,59 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | — | — | — | — | — | — | — |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | — | — | — | — | — | — | — |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива | отн. | — | — | — | — | — | — | — |
| Показатели надежности | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./км. | 0,528 | 0,528 | 0,513 | 0,499 | 0,485 | 0,478 | 0,478 |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./Гкал | 0,087 | 0,073 | 0,073 | 0,067 | 0,044 | 0,025 | 0,025 |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 34 | 39 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | 0,038 | 0,003 | 0,018 | 0,014 | 0,001 | — | — |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | 0,042 | 0,304 | — | — | 0,318 | 0,012 | — |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 84% | 85% | 86% | 87% | 88% | 90% | 90% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 - 2035 гг. | 2036 - 2040 гг. |
|--|--|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|-----------------|
| АО «Владимирская газовая компания» | | | | | | | | | |
| Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | — | — | — | — | — | — | — |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | — | — | — | — | — | — | — |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 33% | 33% | 33% | 33% | 33% | 33% | 33% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | — | — | — | — | — | — | — |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | — | — | — | — | — | — | — |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | — | — | — | — | — | — | — |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива | отн. | — | — | — | — | — | — | — |
| Показатели надежности | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./Гкал | — | — | — | — | — | — | — |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | — | — | — | — | — | — | — |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | — | — | — | — | — | — | — |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | — | — | — | — | — | — | — |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 - 2035 гг. | 2036 - 2040 гг. |
|--|--|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|-----------------|
| ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» | | | | | | | | | |
| Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | – | – | – | – | – | – | – |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | – | – | – | – | – | – | – |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 489,72 | 489,72 | 489,72 | 489,72 | 489,72 | 489,72 | 489,72 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | – | – | – | – | – | – | – |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | – | – | – | – | – | – | – |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива | отн. | – | – | – | – | – | – | – |
| Показатели надежности | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./км. | – | – | – | – | – | – | – |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./Гкал | – | – | – | – | – | – | – |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 38 | 43 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | – | – | – | – | – | – | – |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | – | – | – | – | – | – | – |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | – | – | – | – | – | – | – |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

4.3. *Целевые показатели развития систем газоснабжения*

Таблица 4.3 - Целевые показатели развития системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 - 2035 гг. | 2036 - 2040 гг. |
|---|--|--------------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|-----------------|
| Газоснабжение | | | | | | | | | |
| 1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугой | | | | | | | | | |
| 1.1 | Аварийность системы | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Продолжительность оказания услуг | час/день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1.3 | Удельный вес сетей газоснабжения, нуждающихся в замене | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Доступность услуги для потребителей | | | | | | | | | |
| 2.1 | Количество газифицированных населенных пунктов | ед. | 57 | 65 | 74 | 74 | 74 | 98 | 128 |
| 2.2 | Уровень газификации жилого фонда* | % | 88,78 | 89,06 | 91,38 | 92,88 | 92,88 | 95,88 | 99,69 |
| 2.3 | Объем потребления природного газа населением | млн. куб.м./год | 24,253 | 24,932 | 25,763 | 26,995 | 27,36 | 28,631 | 29,175 |
| 2.4 | Общий объем реализации природного газа | млн. куб.м./год | 76,891 | 77,73 | 78,631 | 79,959 | 80,405 | 82,22 | 83,214 |

Примечание: * - уровень газификации жилого фонда рассчитан по площади жилищного фонда, обеспеченной сетевым газоснабжением либо технической возможностью подключения.

4.4. *Целевые показатели развития систем водоснабжения*

Таблица 4.4 - Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. |
|---|--|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|
| МУП «Коммунальник» - Кольчугинский муниципальный округ | | | | | | | | | |
| 1. | Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 18,27 | 17,51 | 16,37 | 15,77 | 15,39 | 10 | 6 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 18 | 14 |
| 2. | Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащей организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | Ед./км | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,75 | 0,6 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 27 | 24 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт*ч/ куб. м | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,65 | 0,63 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды | кВт*ч/ куб.м | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,37 | 0,35 |

4.5. *Целевые показатели развития систем водоотведения*

Таблица 4.5 - Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. |
|---|--|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|
| МУП «Коммунальник» - Кольчугинский муниципальный округ | | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения | % | 50 | 67,02 | 67 | 62 | 55 | 45 | 35 |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Удельное количество засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | Ед./км | 1,85 | 2,02 | 2,02 | 1,95 | 1,9 | 1,75 | 1,6 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод | кВт.ч/куб.м | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,45 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | кВт.ч/куб.м | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,35 |

4.6. Целевые показатели развития систем по обращению с твердыми коммунальными отходами

Таблица 4.6 - Целевые показатели развития систем по обращению с твердыми коммунальными отходами Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 - 2035 гг. | 2036 - 2040 гг. |
|------------------------------------|---|----------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|-----------------|
| Твердые коммунальные отходы | | | | | | | | | |
| 1 | Количество мест накопления ТКО по реестру | ед. | 432 | 434 | 436 | 438 | 440 | 445 | 450 |
| 2 | Количество мест накопления ТКО, приведенных в нормативное техническое состояние, за год | ед. | 6 | 8 | 8 | 8 | 6 | 4 | 3 |
| 3 | Количество населенных пунктов, охваченных контейнерными площадками | ед. | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 66 | 68 |
| 4 | Количество населенных пунктов, охваченных бестарным способом сбора ТКО | ед. | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| 5 | Совокупное количество населенных пунктов, охваченных организованным сбором | ед. | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 75 | 77 |
| 6 | Количество площадок с отдельным накоплением ТКО | ед. | 32 | 34 | 36 | 38 | 40 | 45 | 50 |
| 7 | Доля ТКО, направляемых на обработку в составе региональной системы обращения с отходами | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 8 | Количество несанкционированных свалок | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Примечание: 1. По строкам 1, 3-8 отражены значения на конец соответствующего года или расчетного периода.
2. По строке 2 для периодов 2031-2035 гг. и 2036-2040 гг. приведено среднегодовое значение.

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Таблица 5.1 - Программа проектов в сфере электроснабжения, реализация которых предусматривается на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|--|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере электроснабжения | | | | | | | | | | |
| ЭС-ОР-1 | Строительство КЛ-0,4/6 кВ (Кольчугино) 4,09 км | 37,378 | 11,164 | 22,214 | – | 4 | – | – | – | внебюджет (АО «ОРЭС-Владимирская область») |
| ЭС-ОР-2 | Строительство ВЛЗ-6 кВ ПС Белореченская ф. 601, оп. 71 - ТП 532 д.Копылки (Кольчугино) 0,6 км | 3,6 | – | – | 3,6 | – | – | – | – | внебюджет (АО «ОРЭС-Владимирская область») |
| ЭС-ОР-3 | Строительство ВЛЗ-6 кВ от ТП-28 до ТП-67 (Кольчугино) 1 км | 6 | – | – | 6 | – | – | – | – | внебюджет (АО «ОРЭС-Владимирская область») |
| ЭС-ОР-4 | Строительство новой КТП д.Копылки (Кольчугино) 1 шт | 11,281 | – | – | 11,281 | – | – | – | – | внебюджет (АО «ОРЭС-Владимирская область») |
| ЭС-ОР-5 | Реконструкция ТП-67 (Кольчугино) 1 шт | 11,731 | – | – | – | 11,731 | – | – | – | внебюджет (АО «ОРЭС-Владимирская область») |
| ЭС-ОР-6 | Строительство ВЛЗ-6 кВ от ТП-11 до ТП-18 (Кольчугино) 0,8 км | 4,992 | – | – | – | 4,992 | – | – | – | внебюджет (АО «ОРЭС-Владимирская область») |
| ЭС-РС-01 | Техпереворужение ПС 110 кВ Бавлены. Оснащение оптической дуговой защитой 1, 2 СШ 10 кВ. | 1,388 | 1,388 | – | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-02 | Техпереворужение ПС 110 кВ Бавлены. Замена МВ 110 КВ на элегазовые (3 шт.) | 29,979 | – | – | – | – | 29,979 | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-03 | Техпереворужение ПС 110 кВ Кольчугино. Замена МВ 110 кВ на элегазовые (1 шт.) | 29,979 | – | – | – | – | 29,979 | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-04 | Техпереворужение ПС 110 кВ Кольчугино. Замена МВ 35 кВ на элегазовые (1 шт.) | 22,485 | – | – | – | – | 22,485 | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-05 | Техпереворужение ПС 110 кВ Кольчугино Т-1,2,3. Установка независимой защиты ближнего резервирования 3 шт. | 8,998 | 4,499 | 4,499 | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-06 | Техпереворужение ПС-110/35/6 кВ Кольчугино замена АБ. Техпереворужение. (1 шт.) | 12 | – | – | – | – | – | 12 | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-07 | Техпереворужение ПС-110/35/6 кВ Кольчугино Т-3. Замена РПН Т-3 | 18 | – | – | – | – | – | 18 | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|--|--|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере электроснабжения | | | | | | | | | | |
| ЭС-РС-08 | Техперевооружение ПС 110 кВ Бавлены Т-1,2. Установка независимой защиты ближнего резервирования 2 шт. | 8,388 | – | 8,388 | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-09 | Модернизация ПС 110 кВ Бавлены с заменой АБ (2шт.) | 7,92 | – | 7,92 | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-10 | Модернизация ПС 110 кВ Кольчугино с заменой АБ (2шт.) | 8,64 | – | – | 8,64 | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-11 | Модернизация КТП 10/0,4 кВ №38 ф.1001 ПС 35/10 кВ Дубки с заменой силового трансформатора по техсостоянию, пос. Вишневы Кольчугинский р-н (трансформаторная мощность 0,25 МВА) | 0,923 | – | 0,923 | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-12 | Модернизация ССПИ, организация цифровых каналов связи на ПС 110 кВ Кольчугино (1 шт.) | 3,174 | 3,174 | – | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-13 | Модернизация системы ТМ, организация второго цифрового канала связи на ПС 110 кВ Макарово (1 шт.) | 6 | – | – | – | – | – | 6 | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-14 | Реконструкция ВЛ 10 кВ №1005 ПС 110/35/10 Макарово с заменой опор (94 шт) и провода Кольчугинский р-н (7км) | 9,895 | – | – | 9,895 | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-15 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Легково-Макарово (23,4 км.) | 238,063 | – | – | – | 238,063 | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-16 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Макарово-Кольчугино (14,9 км.) | 151,723 | – | – | – | 151,723 | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-17 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Новобусино Кольчугинский р-н (3 км) | 6,825 | 6,825 | – | – | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-18 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-85 д. Зайково Кольчугинский РЭС (5,2 км) | 31,2 | – | – | – | – | – | 31,2 | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-19 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 180 д. Литвиново Кольчугинский РЭС (1,7 км) | 10,2 | – | – | – | – | 10,2 | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования | |
|--|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|-------------------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | | |
| Программа проектов в сфере электроснабжения | | | | | | | | | | | |
| ЭС-РС-20 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 105 д. Литвиново Кольчугинский РЭС (1,8 км) | 10,8 | - | - | - | - | - | 10,8 | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-21 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 68 д. Забелино Кольчугинский РЭС (1,1 км) | 6,6 | - | - | - | - | - | 6,6 | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-22 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 63 д. Серп и Молот Кольчугинский РЭС (2 км) | 12 | - | - | - | - | - | - | 12 | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-23 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 82 п. Коробовщинский Кольчугинский РЭС (1,4 км) | 8,4 | - | - | - | - | - | - | 8,4 | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-24 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.606 ПС Белореченская Кольчугинский РЭС (2 км) | 12 | - | - | - | - | - | - | 12 | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-25 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1002 Новобусино Кольчугинский РЭС (5,7 км) | 34,2 | - | - | - | - | - | - | 34,2 | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-26 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 43 д. Раздолье Кольчугинский РЭС (1,3 км) | 7,8 | - | - | - | - | - | - | 7,8 | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-27 | Реконструкция ВЛ 1001 ПС 35 кВ Ильинская с заменой опор и провода Кольчугинский р-н (протяженность 2,24 км) | 5,12 | - | 5,12 | - | - | - | - | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-28 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пос. Большевик с заменой опор и провода Кольчугинский р-н (протяженность 4,99 км) | 10,929 | - | - | 10,929 | - | - | - | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-29 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пос. Белая Речка с заменой опор и провода Кольчугинский р-н (протяженность 1,26 км) | 2,76 | - | - | 2,76 | - | - | - | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-30 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с. Ваулово с заменой опор и провода Кольчугинский р-н (протяженность 4,8 км) | 10,513 | - | - | 10,513 | - | - | - | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-31 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Кашино с заменой опор и провода Кольчугинский р-н (протяженность 2,5 км) | 5,475 | - | - | 5,475 | - | - | - | - | - | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|--|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|--|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере электроснабжения | | | | | | | | | | |
| ЭС-РС-32 | Реконструкция 0,4 кВ от КТП 127 д. Кашино Кольчугинского р-на (0,7 км) (хозспособ) | 0,516 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-33 | Реконструкция 0,4 кВ от КТП 127 с. Ильинское Кольчугинского р-на (0,5 км) | 0,636 | – | – | 0,636 | – | – | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-34 | Техпереворужение ВЛ-10кВ ф.1005 ПС Жердево Кольчугинский РЭС (2 км) | 12 | – | – | – | – | 12 | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-35 | Техпереворужение ВЛ-10кВ ф.1004 ПС Макарово Кольчугинский РЭС (2,4 км) | 14,4 | – | – | – | – | 14,4 | – | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-36 | Техпереворужение ВЛ-10кВ ф.1003 ПС Ильинская Кольчугинский РЭС (2,9 км) | 17,4 | – | – | – | – | – | 17,4 | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-РС-37 | Техпереворужение ВЛ-10кВ ф.1027 ПС Бавлены Кольчугинский РЭС (2,7 км) | 16,2 | – | – | – | – | – | 16,2 | – | внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье") |
| ЭС-ПКР-01 | Развитие и реконструкция распределительных сетей 6(10)/0,4 кВ в зоне АО «ОРЭС-Владимирская область» по г. Кольчугино | 55 | – | – | – | – | – | – | 55,0 | внебюджетные средства ТСО, плата за технологическое присоединение, иные источники |
| ЭС-ПКР-02 | Замена и разгрузка ТП 6(10)/0,4 кВ с отсутствующим или ограниченным резервом мощности | 60 | – | – | – | – | – | – | 60,0 | внебюджетные средства ТСО, плата за технологическое присоединение |
| ЭС-ПКР-03 | Развитие сетей электроснабжения для перспективных зон ИЖС и малоэтажной застройки | 45 | – | – | – | – | – | – | 45,0 | плата за технологическое присоединение, средства заявителей, внебюджетные средства ТСО |
| ЭС-ПКР-04 | Развитие сетей 6(10) кВ для инвестиционных площадок Бавленского, Белореченского, Дубковского и Ильинского направлений | 70 | – | – | – | – | – | – | 70,0 | средства инвесторов, плата за технологическое присоединение, внебюджетные средства ТСО |
| ЭС-ПКР-05 | Секционирование, автоматизация и телеуправление сельских ВЛ 6(10) кВ | 25 | – | – | – | – | – | – | 25,0 | внебюджетные средства ТСО |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|--|---|---|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере электроснабжения | | | | | | | | | | |
| ЭС-ПКР-06 | Расчистка охранных зон и реконструкция аварийно-опасных участков ВЛ 0,4-10 кВ | 40 | - | - | - | - | - | - | 40,0 | внебюджетные средства ТСО, эксплуатационные и ремонтные программы |
| ЭС-ПКР-07 | Модернизация электроснабжения объектов водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения с обеспечением резервирования электропитания | 30 | - | - | - | - | - | - | 30,0 | средства ресурсоснабжающих организаций, местный бюджет, внебюджетные средства ТСО |
| ИТОГО | | 1 193,51 | 27,222 | 49,236 | 69,901 | 410,51 | 136,44 | 175,2 | 325 | - |

Примечание. Проекты инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» обозначены кодом «ЭС-РС», проекты АО «ОРЭС-Владимирская область» – кодом «ЭС-ОР», расчетные перспективные мероприятия ПКРСКИ – кодом «ЭС-ПКР».

Таблица 5.2 - Программа проектов в сфере теплоснабжения, реализация которых предусматривается на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|--|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | |
| ТС-01 | Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в п. Большевик | 26,135 | 26,135 | — | — | — | — | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-02 | Строительство блочно-модульной котельной в д. Павловка | 25,620 | — | — | — | 1,281 | 24,339 | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-03 | Строительство блочно-модульной котельной в с. Большое Кузьминское | 36,600 | — | — | — | — | — | 36,600 | — | бюджетные средства; средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-04 | Техническое перевооружение котельной п. Раздолье, ул. Механизаторов, д. 2 | 4,087 | 4,087 | — | — | — | — | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-05 | Техническое перевооружение котельной п. Металлист, ул. Школьная | 7,511 | 7,511 | — | — | — | — | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-06 | Модернизация водогрейной котельной г. Кольчугино, п. Лесосплава, д.28 | 41,759 | — | 22,224 | — | — | 19,535 | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-07 | Устройство системы водоснабжения котельной г. Кольчугино, п. Лесосплава, д. 28 | 2,542 | — | 2,542 | — | — | — | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-08 | Модернизация участка тепловой сети ул. Дружбы от ТК-65 до ТК-67, г. Кольчугино | 10,915 | 10,915 | — | — | — | — | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-09 | Реконструкция участка тепловой сети ул. Веденева от ТКз 12/2 до ТКз 12/6, г. Кольчугино | 1,507 | 1,507 | — | — | — | — | — | — | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-10 | Модернизация сетей теплоснабжения по ул. Ленина, д. 3/ 4 - ул. Ленина д. 9 от ТК-138 до ТК-136, г. Кольчугино | 10,190 | — | 10,190 | — | — | — | — | — | бюджетные средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования | |
|--|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|-------------------------|---------------------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | | |
| Программа проектов в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| ТС-11 | Модернизация сетей теплоснабжения по ул. Зернова, д. 3 - 18 от ТК-82 до ТК-185 и от ул. Зернова ТК-185 по ул. Володарского до ТК 188, г. Кольчугино | 59,889 | - | - | 59,889 | - | - | - | - | - | бюджетные средства |
| ТС-12 | Модернизация сетей теплоснабжения по ул. Веденева, д. 4 от ТКз-12, ул. Максимова, д. 3 до ТКз-36, г. Кольчугино | 52,242 | - | - | 52,242 | - | - | - | - | - | бюджетные средства |
| ТС-13 | Модернизация сетей теплоснабжения по ул. Добровольского, ул. Дружбы от ТК-44 до ТК-57, г. Кольчугино | 39,183 | - | - | - | 39,183 | - | - | - | - | бюджетные средства |
| ТС-14 | Модернизация сетей теплоснабжения по ул. 3-го Интернационала, д. 40 ТК-65.21, пл. Ленина ТК 65/4, г. Кольчугино | 17,082 | - | - | - | 17,082 | - | - | - | - | бюджетные средства |
| ТС-15 | Модернизация участка тепловой сети ул. 50 лет СССР от ТК-145 в сторону ТК-189, г. Кольчугино | 7,727 | - | - | - | - | 4,067 | 3,660 | - | - | средства ООО «Владимиртеплогаз» |
| ТС-16 | Капитальный ремонт сетей теплоснабжения от ТК-18 ул. Шиманаева до ТК-18.8 по ул. Щербакова в г. Кольчугино | 24,716 | 24,716 | - | - | - | - | - | - | - | бюджетные средства |
| ТС-17 | Капитальный ремонт сетей теплоснабжения по адресу: г. Кольчугино, ул. Мира, от ТК-5 до ТК-18 | 82,085 | 82,085 | - | - | - | - | - | - | - | бюджетные средства |
| ТС-18 | Капитальный ремонт тепловой сети, расположенной по адресу: г. Кольчугино, ул. Гагарина, д. 4 от ТК-73 до ТК-73.5 | 28,755 | 28,755 | - | - | - | - | - | - | - | бюджетные средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования | |
|--|--|---|---|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------------|--------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | | |
| Программа проектов в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| ТС-19 | Капитальный ремонт сетей теплоснабжения от ТК-138 по ул. Ленина, д. 3 до ТК-144 по ул. Площадь Ленина, д. 1 в г. Кольчугино | 13,078 | 13,078 | – | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| ТС-20 | Капитальный ремонт сетей теплоснабжения от ТК-65.1 по ул. 50 лет Октября, д.3 до ТК-65.2 по ул. Площадь Ленина, д.1а в г. Кольчугино | 24,261 | – | 24,261 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| ИТОГО | | 515,884 | 198,789 | 59,217 | 112,131 | 57,546 | 47,941 | 40,260 | 0,000 | – | |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Таблица 5.3 - Программа проектов в сфере газоснабжения, реализация которых предусматривается на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|-------------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | | | |
| ГС-01 | Газопровод межпоселковый д. Авдотьино - п. Коробовщинский - д. Деево - с. Флорищи - д. Левашово д. Дьяконово - д. Фомино - д. Старая - с. Коробовщина | 263,033 | — | — | 263,033 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-02 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Авдотьино | 11,711 | — | — | 11,711 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-03 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в п. Коробовщинский | 13,907 | — | — | 13,907 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-04 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Деево | 8,051 | — | — | 8,051 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-05 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в с. Флорищи | 57,092 | — | — | 57,092 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-06 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Левашово | 22,690 | — | — | 22,690 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-07 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Дьяконово | 8,783 | — | — | 8,783 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-08 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Фомино | 9,515 | — | — | 9,515 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-09 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Старая | 28,546 | — | — | 28,546 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-10 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в с. Коробовщина | 18,299 | — | — | 18,299 | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-11 | Газопровод межпоселковый от п. Дубки - д. Большое Григорово - д. Новоселка - д. Костеево - с. Есиплево - д. Слобода | 125,304 | — | 125,304 | — | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-12 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Большое Григорово | 11,239 | — | 11,239 | — | — | — | — | — | средства ЕОГ |
| ГС-13 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Слобода | 11,239 | — | 11,239 | — | — | — | — | — | средства ЕОГ |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|--|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|---------------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | | | |
| | домов в д. Новоселка | | | | | | | | | |
| ГС-14 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Костеево | 10,537 | – | 10,537 | – | – | – | – | – | средства ЕОГ |
| ГС-15 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в с. Есиплево | 47,766 | – | 47,766 | – | – | – | – | – | средства ЕОГ |
| ГС-16 | Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков жилых домов в д. Слобода | 11,239 | – | 11,239 | – | – | – | – | – | средства ЕОГ |
| ГС-17 | Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Троица | 17,161 | 17,161 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| ГС-18 | Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Шустино | 17,625 | 17,625 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| ГС-19 | Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Большое Забелино | 12,152 | – | 12,152 | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| ГС-20 | Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Кудрявцево | 11,020 | – | 11,020 | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| ГС-21 | Газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для газоснабжения жилых домов д. Воронцово | 0,900 | 0,900 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-22 | Газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для газоснабжения жилых домов д. Новофетинино | 2,200 | 2,200 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-23 | Газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для газоснабжения жилых домов д. Бухарино | 0,500 | 0,500 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-24 | Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для | 20,900 | 5,100 | 15,800 | – | – | – | – | – | бюджетные средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|--|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | | | |
| | газификации жилых домов в с. Бавлены | | | | | | | | | |
| ГС-25 | Газопровод межпоселковый д. Пантелеево - с. Зиновьево - д. Конышево - с. Воскресенское - с. Ваулово - д. Кашино | 8,200 | 8,200 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-26 | Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в д. Пантелеево | 0,600 | 0,600 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-27 | Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в с. Зиновьево | 1,000 | 1,000 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-28 | Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в д. Конышево | 0,400 | 0,400 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-29 | Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в с. Воскресенское | 0,880 | 0,880 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-30 | Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в с. Ваулово | 1,200 | 1,200 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-31 | Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в д. Кашино | 1,200 | 1,200 | – | – | – | – | – | – | средства спецнадбавки ГРО |
| ГС-32 | Газопровод межпоселковый - село Ваулово (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 25,484 | – | – | – | – | – | 25,484 | – | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-33 | Газопровод высокого давления - село Завалино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 14,414 | – | – | – | – | – | 14,414 | – | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-34 | Газопровод высокого давления - деревня Лаврениха (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 13,323 | – | – | – | – | – | 13,323 | – | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-35 | Газопровод высокого давления - деревня Запажье (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 10,681 | – | – | – | – | – | 10,681 | – | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-36 | Газопровод высокого давления - деревня Сукманиха (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 37,842 | – | – | – | – | – | 37,842 | – | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-37 | Газопровод межпоселковый - деревня Микляиха (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 9,345 | – | – | – | – | – | 9,345 | – | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-38 | Газопровод высокого давления - деревня Паддубки (в т.ч. | 11,452 | – | – | – | – | – | 11,452 | – | средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|--|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|--|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | | | |
| | газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | | | | | | | | | спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-39 | Газопровод межпоселковый - деревня Сафоново (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 10,935 | — | — | — | — | — | 10,935 | — | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-40 | Газопровод межпоселковый - поселок Серп и Молот - деревня Шишлиха (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 68,600 | — | — | — | — | — | 68,600 | — | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-41 | Газопровод высокого давления - деревня Николаевка (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 17,751 | — | — | — | — | — | 17,751 | — | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-42 | Газопровод высокого давления - деревня Барановка (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 10,053 | — | — | — | — | — | 10,053 | — | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-43 | Газопровод высокого давления - деревня Скородумка (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 20,658 | — | — | — | — | — | 20,658 | — | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-44 | Газопровод межпоселковый - деревня Поздняково - деревня Слугино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 63,768 | — | — | — | — | — | 63,768 | — | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-45 | Газопровод межпоселковый - деревня Косковка (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 9,768 | — | — | — | — | — | 9,768 | — | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-46 | Газопровод межпоселковый - деревня Яковлево - деревня Хламостово - деревня Берёзовая Роща - деревня Новофроловское (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 171,578 | — | — | — | — | — | 171,578 | — | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-47 | Газопровод межпоселковый - село Богородское - деревня Макарово - деревня Осино - деревня Тютюково - деревня Ладожино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы- | 259,125 | — | — | — | — | — | 259,125 | — | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | | | |
| | вводы низкого давления до границ земельных участков) | | | | | | | | | |
| ГС-48 | Газопровод высокого давления - деревня Собино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 51,176 | — | — | — | — | — | — | 51,176 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-49 | Газопровод высокого давления - деревня Лычёво (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 32,920 | — | — | — | — | — | — | 32,920 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-50 | Газопровод высокого давления - деревня Новая (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 45,971 | — | — | — | — | — | — | 45,971 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-51 | Газопровод межпоселковый - деревня Танеево - деревня Клементьево (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 66,426 | — | — | — | — | — | — | 66,426 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-52 | Газопровод высокого давления - деревня Старая Толба (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 54,698 | — | — | — | — | — | — | 54,698 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-53 | Газопровод межпоселковый - деревня Нефёдовка - деревня Борисцево - деревня Башкирдово - деревня Кривцово - деревня Ногосеково (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 168,210 | — | — | — | — | — | — | 168,210 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-54 | Газопровод межпоселковый - деревня Тимошкино - деревня Алешки (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 88,579 | — | — | — | — | — | — | 88,579 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-55 | Газопровод межпоселковый - поселок Клины - село Клины - деревня Плоски (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 125,090 | — | — | — | — | — | — | 125,090 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-56 | Газопровод высокого давления - деревня Некрасовка (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 39,152 | — | — | — | — | — | — | 39,152 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|---|----------------|----------------|----------------|--------------|----------------|-----------------|---|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | | | |
| ГС-57 | Газопровод высокого давления - деревня Глядки (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 38,830 | - | - | - | - | - | - | 38,830 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-58 | Газопровод межпоселковый - деревня Марково - деревня Поляны - деревня Новая - деревня Бакинец (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 209,481 | - | - | - | - | - | - | 209,481 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-59 | Газопровод межпоселковый - деревня Ивашково - поселок Школьный (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 59,177 | - | - | - | - | - | - | 59,177 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-60 | Газопровод высокого давления - деревня Барыкино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 45,575 | - | - | - | - | - | - | 45,575 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-61 | Газопровод межпоселковый - деревня Скрябино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 50,577 | - | - | - | - | - | - | 50,577 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-62 | Газопровод высокого давления - село Святково (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 81,410 | - | - | - | - | - | - | 81,410 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-63 | Газопровод высокого давления - деревня Петрищево (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 43,676 | - | - | - | - | - | - | 43,676 | средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ГС-64 | Газопровод межпоселковый - деревня Литвиновские Хутора (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков) | 7,530 | - | - | - | - | - | - | 7,530 | средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства |
| ИТОГО | | 2 718,144 | 56,966 | 256,296 | 220,814 | 220,814 | 0,000 | 754,777 | 1208,477 | - |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Таблица 5.4 - Программа проектов в сфере водоснабжения, реализация которых предусматривается на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|--------------------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере водоснабжения | | | | | | | | | | |
| BC-01 | Реконструкция артскважины п. Зеленоборский № 1564/59 | 0,540 | – | – | 0,540 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-02 | Реконструкция артскважины п. Белая Речка № 3810/129 | 0,609 | – | – | – | 0,609 | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-03 | Реконструкция артскважины п. Белая Речка № 3810/130 | 0,558 | – | – | – | 0,558 | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-04 | Реконструкция артскважины п. Белая Речка № 3211/115, № 3559/126 | 1,691 | – | – | – | 1,691 | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-05 | Реконструкция артскважины д. Абрамовка, 1г № 19105/1 | 0,838 | – | – | – | – | 0,838 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-06 | Реконструкция артскважины д. Абрамовка, 1г № 19106/2 | 0,650 | – | – | – | – | 0,650 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-07 | Реконструкция артскважины д. Абрамовка, 1г № 19107/3 | 0,795 | – | – | – | – | 0,795 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-08 | Реконструкция артскважины д. Абрамовка, 1г № 19117/4 | 1,012 | – | – | – | – | 1,012 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-09 | Реконструкция артскважины д. Абрамовка, 1г № 12996/6 | 1,113 | – | – | – | – | 1,113 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-10 | Реконструкция артскважины д. Абрамовка, 1г № 12995/7 | 1,113 | – | – | – | – | 1,113 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-11 | Монтаж установки водоподготовки на водозаборе с. Есиплево | 2,199 | 2,199 | – | – | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-12 | Реконструкция артскважины д. Копылки № 55118 | 0,250 | 0,250 | – | – | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-13 | Реконструкция артскважины с. Есиплево № 1906/72 | 0,244 | – | – | 0,244 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-14 | Реконструкция артскважины с. Новобусино № 3210/114 | 0,211 | – | – | – | – | 0,211 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-15 | Монтаж установки водоподготовки на водозаборе п. Большевик | 2,757 | – | 2,757 | – | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-16 | Монтаж установки водоподготовки на водозаборе п. Золотуха | 2,982 | – | – | – | 2,982 | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-17 | Реконструкция артскважины п. Большевик № 3767/127 | 0,333 | – | – | 0,333 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-18 | Реконструкция артскважины с. Ильинское № 3028/105 | 0,250 | – | – | 0,250 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-19 | Реконструкция артскважины п. Золотуха № 471/27 | 0,168 | – | – | 0,168 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|--|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|--------------------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере водоснабжения | | | | | | | | | | |
| BC-20 | Реконструкция артскважины п. Золотуха № 3428/121 | 0,250 | – | – | 0,250 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-21 | Реконструкция артскважины с. Давыдовское № 1905/71 | 0,250 | – | – | 0,250 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-22 | Монтаж установки водоподготовки на водозаборе д. Павловка | 2,641 | 2,641 | – | – | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-23 | Монтаж установки водоподготовки на водозаборе п. Вишневый, скв. 1 | 2,401 | – | 2,401 | – | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-24 | Монтаж установки водоподготовки на водозаборе п. Вишневый, скв. 2 | 2,648 | – | – | 2,648 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-25 | Реконструкция артскважины д. Павловка № 3558/125 | 0,409 | – | 0,409 | – | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-26 | Реконструкция артскважины п. Вишневый № 456/12 | 0,377 | – | – | – | – | 0,377 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-27 | Реконструкция артскважины п. Вишневый № 3557/124 | 0,424 | – | – | – | – | 0,424 | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-28 | Реконструкция артскважины п. Раздолье № 2545/87 | 0,318 | – | – | 0,318 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-29 | Реконструкция артскважины с. Ельцино № 3156/111 | 0,483 | – | – | 0,483 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-30 | Реконструкция артскважины с. Дубки № 1739/62 | 0,244 | – | – | 0,244 | – | – | – | – | внебюджет (МУП «Коммунальник») |
| BC-31 | Модернизация водопроводной линии Ø100, п. Вишневый | 10,713 | 10,713 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| BC-32 | Модернизация водопроводной линии Ø100, п. Большевик | 13,847 | 13,847 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| BC-33 | Модернизация водопроводной линии Ø100, д. Павловка | 18,563 | 18,563 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| BC-34 | Модернизация водопроводной линии Ø100, с. Есиплево | 25,436 | 25,436 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| BC-35 | Модернизация водопроводной линии Ø100 мм, г. Кольчугино, ул. Ульяновское шоссе | 6,324 | – | 6,324 | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| BC-36 | Модернизация водопроводной линии Ду 300 мм, г. Кольчугино, от ул. Строительная до ул. Новая по ул. Максимова | 5,913 | – | 5,913 | – | – | – | – | – | бюджетные средства |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования | |
|---|--|---|---|---------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|-------------------------|--------------------|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | | |
| Программа проектов в сфере водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| BC-37 | Модернизация водопроводной линии Ø100 мм от арт. скважины 3810/129 и Ø150 мм в две линии от арт. скважины 3810/130, п. Белая Речка, до ул. Садовая | 7,326 | – | 7,326 | – | – | – | – | – | – | бюджетные средства |
| BC-38 | Строительство станций водоподготовки на городских водозаборах | 210,000 | – | – | – | – | – | 210,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-39 | Реконструкция и водоподготовка системы водоснабжения п. Бавлены | 38,000 | – | – | – | – | – | 38,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-40 | Комплексная модернизация водозаборных сооружений п. Белая Речка и п. Зеленоборский | 55,000 | – | – | – | – | – | 55,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-41 | Замена аварийных водопроводных сетей г. Кольчугино, I этап | 170,000 | – | – | – | – | – | 170,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-42 | Модернизация сельских водопроводных сетей, I этап | 115,000 | – | – | – | – | – | 115,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-43 | Обустройство зон санитарной охраны и повышение защищенности водозаборов | 30,000 | – | – | – | – | – | 30,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-44 | Восстановление пожарных гидрантов, водоразборных колонок, водопроводных колодцев и запорной арматуры | 45,000 | – | – | – | – | – | 45,000 | – | – | бюджетные средства |
| BC-45 | Замена аварийных водопроводных сетей г. Кольчугино, II этап | 230,000 | – | – | – | – | – | – | 230,000 | – | бюджетные средства |
| BC-46 | Модернизация сельских водопроводных сетей, II этап | 190,000 | – | – | – | – | – | – | 190,000 | – | бюджетные средства |
| BC-47 | Дооснащение локальных систем водоподготовкой по результатам производственного контроля качества воды | 95,000 | – | – | – | – | – | – | 95,000 | – | бюджетные средства |
| BC-48 | Реконструкция резервуаров чистой воды, насосных станций и водонапорных башен | 130,000 | – | – | – | – | – | – | 130,000 | – | бюджетные средства |
| BC-49 | Реконструкция резервных скважин и ликвидационный тампонаж неиспользуемых скважин | 60,000 | – | – | – | – | – | – | 60,000 | – | бюджетные средства |
| ИТОГО | | 1 484,880 | 73,649 | 25,130 | 5,728 | 5,840 | 6,533 | 663,000 | 705,000 | – | |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Таблица 5.5 - Программа проектов в сфере водоотведения, реализация которых предусматривается на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|--|---|---|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|--|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере водоотведения | | | | | | | | | | |
| ВО-01 | Поэтапная замена аварийных и ветхих участков канализационных сетей | 128,000 | - | - | - | 8,000 | 10,000 | 60,000 | 50,000 | бюджетные средства, собственные средства МУП «Коммунальник», тарифная выручка в пределах ремонтной программы |
| ВО-02 | Ремонт и восстановление канализационных колодцев, замена люков, герметизация | 20,000 | - | - | - | 1,000 | 1,000 | 8,000 | 10,000 | производственная программа, тарифная выручка, местный бюджет |
| ВО-03 | Модернизация КНС № 3 по ул. Островского, г. Кольчугино, с установкой КНС заводского изготовления | 12,000 | - | - | - | 5,000 | 7,000 | - | - | бюджетные средства, собственные средства МУП «Коммунальник» |
| ВО-04 | Реконструкция отдельных объектов комплекса ОСК г. Кольчугино, включая восстановление технологического оборудования и системы аэрации | 180,000 | - | - | - | 15,000 | 20,000 | 85,000 | 60,000 | федеральные и региональные программы, областной и местный бюджеты, средства предприятия |
| ВО-05 | Капитальный ремонт секций аэротенков и отстойников ОСБО п. Металлист с заменой системы аэрации и проработкой обеззараживания | 20,000 | - | - | - | 8,000 | 12,000 | - | - | бюджетные средства, собственные средства МУП «Коммунальник» |
| ВО-06 | Реконструкция и модернизация локальных ОСБО п. Раздолье, п. Вишневый | 95,000 | - | - | - | 5,000 | 10,000 | 45,000 | 35,000 | областной и местный бюджеты, федеральные программы, средства предприятия |
| ВО-07 | Модернизация КНС п. Бавлены, п. Раздолье, п. Металлист | 38,000 | - | - | - | - | 5,000 | 18,000 | 15,000 | бюджетные средства, собственные средства МУП «Коммунальник» |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|---|--------------|--------------|---------------|---------------|----------------|----------------|--|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере водоотведения | | | | | | | | | | |
| ВО-08 | Мероприятия по обращению с осадком сточных вод и восстановлению иловых площадок | 25,000 | — | — | — | — | — | 15,000 | 10,000 | бюджетные средства, средства предприятия |
| ИТОГО | | 518,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 42,000 | 65,000 | 231,000 | 180,000 | — |

Таблица 5.6 - Программа проектов в сфере обращения с ТКО, реализация которых предусматривается на территории Кольчугинского муниципального округа

| № п/п | Наименование проекта | Общая стоимость реализации проекта, млн. руб. | Необходимые капитальные затраты по годам, млн. руб. с НДС | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--|
| | | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | |
| Программа проектов в сфере обращения с ТКО | | | | | | | | | | |
| ТКО-1 | Разработка и проведение экспертизы проектно-сметной документации на рекультивацию объекта накопленного вреда окружающей среде – Кольчугинский полигон ТБО | 22,730 | 22,730 | – | – | – | – | – | – | областной бюджет, бюджет Кольчугинского муниципального округа |
| ТКО-2 | Рекультивация объекта накопленного вреда окружающей среде – Кольчугинский полигон ТБО | 250,000 | – | 15,000 | 70,000 | 80,000 | 85,000 | – | – | Федеральный бюджет, областной бюджет, бюджет Кольчугинского муниципального округа |
| ТКО-3 | Приведение муниципальных мест накопления ТКО в нормативное состояние, включая ремонт оснований, ограждений и обустройство отсеков для КГО | 36,000 | 4,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 4,000 | 6,000 | 4,000 | бюджет Кольчугинского муниципального округа, средства собственников и балансодержателей площадок |
| ТКО-4 | Дооснащение существующих мест накопления ТКО контейнерами и бункерами для крупногабаритных отходов | 22,000 | 2,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 5,000 | 3,000 | бюджет Кольчугинского муниципального округа, средства собственников и балансодержателей площадок |
| ТКО-5 | Развитие раздельного накопления ТКО, установка контейнеров для раздельного сбора отходов | 18,000 | 1,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 6,000 | 3,000 | бюджет Кольчугинского муниципального округа, областной бюджет, средства заинтересованных организаций |
| ТКО-6 | Обустройство новых мест накопления ТКО в населенных пунктах и территориях индивидуальной жилой застройки при наличии потребности | 30,000 | 2,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 10,000 | 6,000 | бюджет Кольчугинского муниципального округа, средства собственников и балансодержателей площадок |
| ИТОГО | | 378,730 | 31,730 | 29,000 | 84,000 | 94,000 | 97,000 | 27,000 | 16,000 | – |

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1. Объем и источник инвестиций по каждому проекту

Финансовые потребности для реализации ПКРСКИ Кольчугинского муниципального округа определены на основании актуального перечня проектов, сформированного по системам электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами.

В состав финансовых потребностей включены капитальные вложения на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, модернизацию, капитальный ремонт и иные мероприятия, направленные на развитие коммунальной инфраструктуры, повышение надежности ее работы, обеспечение доступности коммунальных услуг и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Оценка капитальных вложений носит программно-плановый характер. Стоимость мероприятий подлежит уточнению при разработке проектной и сметной документации, прохождении экспертизы, утверждении инвестиционных программ регулируемых организаций, корректировке государственных и муниципальных программ, а также при изменении сметно-нормативной базы и макроэкономических индексов.

Сводные стоимостные показатели приведены в уровне цен соответствующих периодов реализации мероприятий с учетом НДС. Финансовые потребности по системам коммунальной инфраструктуры представлены в таблице 6.1.1.

Совокупный объем финансовых потребностей для реализации Программы на расчетный срок до 2040 года составляет 6 809,149 млн руб. с НДС. Основной объем затрат приходится на мероприятия в сферах газоснабжения, водоснабжения и электроснабжения.

Финансовое обеспечение мероприятий предусматривается за счет бюджетных средств различных уровней, внебюджетных средств сетевых и ресурсоснабжающих организаций, специальных механизмов финансирования газификации, платы за технологическое присоединение, средств заявителей, инвесторов, собственников и балансодержателей объектов. Распределение финансовых потребностей по укрупненным источникам финансирования представлено в таблице 6.1.2.

К бюджетным источникам отнесены средства федерального бюджета, областного бюджета и бюджета Кольчугинского муниципального округа. К внебюджетным источникам отнесены средства сетевых и ресурсоснабжающих организаций, средства единого оператора газификации, средства специальной надбавки газораспределительных организаций, плата за технологическое присоединение, тарифная выручка, средства заявителей и инвесторов. К смешанным источникам отнесены мероприятия, реализация которых предусматривает одновременное использование бюджетных и внебюджетных средств.

По расчетному распределению финансовых потребностей общий объем бюджетных источников составляет 2 159,191 млн руб., или около 31,7% совокупного объема Программы. Объем внебюджетных источников составляет 1 996,104 млн руб., или около 29,3%. Объем мероприятий со смешанными источниками финансирования составляет 2 653,854 млн руб., или около 39,0%.

Расчетное распределение финансовых потребностей используется для оценки структуры финансовой нагрузки по Программе. Конкретные объемы и источники финансирования уточняются при включении мероприятий в муниципальные программы, государственные программы Владимирской области, инвестиционные программы регулируемых организаций, программы газификации, территориальную схему обращения с отходами и иные финансовые документы.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Таблица 6.1.1 - Сводная оценка финансовых потребностей по системам коммунальной инфраструктуры, млн руб. с НДС

| № п/п | Наименование системы коммунальной инфраструктуры | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | Итого |
|-------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1 | Электроснабжение | 27,222 | 49,236 | 69,901 | 410,509 | 136,443 | 175,2 | 325 | 1 193,51 |
| 2 | Теплоснабжение | 198,789 | 59,217 | 112,131 | 57,546 | 47,941 | 40,26 | 0 | 515,884 |
| 3 | Газоснабжение | 56,966 | 256,296 | 220,814 | 220,814 | 0 | 754,777 | 1 208,48 | 2 718,14 |
| 4 | Водоснабжение | 73,649 | 25,13 | 5,728 | 5,84 | 6,533 | 663 | 705 | 1 484,88 |
| 5 | Водоотведение | 0 | 0 | 0 | 42 | 65 | 231 | 180 | 518 |
| 6 | Обращение с ТКО | 31,73 | 29 | 84 | 94 | 97 | 27 | 16 | 378,73 |
| | Итого по Программе | 388,356 | 418,879 | 492,574 | 830,709 | 352,917 | 1 891,24 | 2 434,48 | 6 809,15 |

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Таблица 6.1.2 - Распределение финансовых потребностей по источникам финансирования, млн руб. с НДС

| № п/п | Наименование системы коммунальной инфраструктуры / источник финансирования | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. | Итого |
|----------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | Программа проектов в сфере электроснабжения | | | | | | | | |
| 1.1 | Бюджетные средства различных уровней | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Внебюджетные источники | 27,222 | 49,236 | 69,901 | 410,509 | 136,443 | 175,2 | 295 | 1 163,51 |
| 1.3 | Смешанные источники финансирования | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 30 | 30,000 |
| | Итого по электроснабжению | 27,222 | 49,236 | 69,901 | 410,509 | 136,443 | 175,2 | 325 | 1 193,51 |
| 2 | Программа проектов в сфере теплоснабжения | | | | | | | | |
| 2.1 | Бюджетные средства различных уровней | 148,634 | 34,451 | 112,131 | 56,265 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 351,481 |
| 2.2 | Внебюджетные источники | 50,155 | 24,766 | 0,000 | 1,281 | 47,941 | 3,660 | 0,000 | 127,803 |
| 2.3 | Смешанные источники финансирования | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 36,600 | 0,000 | 36,600 |
| | Итого по теплоснабжению | 198,789 | 59,217 | 112,131 | 57,546 | 47,941 | 40,260 | 0,000 | 515,884 |
| 3 | Программа проектов в сфере газоснабжения | | | | | | | | |
| 3.1 | Бюджетные средства различных уровней | 39,886 | 38,972 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 78,858 |
| 3.2 | Внебюджетные источники | 17,080 | 217,324 | 220,814 | 220,814 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 676,032 |
| 3.3 | Смешанные источники газификации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 754,777 | 1 208,477 | 1 963,254 |
| | Итого по газоснабжению | 56,966 | 256,296 | 220,814 | 220,814 | 0,000 | 754,777 | 1 208,477 | 2 718,144 |
| 4 | Программа проектов в сфере водоснабжения | | | | | | | | |
| 4.1 | Бюджетные средства различных уровней | 68,559 | 19,563 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 663,000 | 705,000 | 1 456,122 |
| 4.2 | Внебюджетные источники | 5,090 | 5,567 | 5,728 | 5,840 | 6,533 | 0,000 | 0,000 | 28,758 |
| 4.3 | Смешанные источники финансирования | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Итого по водоснабжению | 73,649 | 25,130 | 5,728 | 5,840 | 6,533 | 663,000 | 705,000 | 1 484,880 |
| 5 | Программа проектов в сфере водоотведения | | | | | | | | |
| 5.1 | Бюджетные средства различных уровней | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.2 | Внебюджетные источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5.3 | Смешанные источники финансирования | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 42,000 | 65,000 | 231,000 | 180,000 | 518,000 |
| | Итого по водоотведению | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 42,000 | 65,000 | 231,000 | 180,000 | 518,000 |
| 6 | Программа проектов в сфере обращения с ТКО | | | | | | | | |
| 6.1 | Бюджетные средства различных уровней | 22,730 | 15,000 | 70,000 | 80,000 | 85,000 | 0,000 | 0,000 | 272,730 |
| 6.2 | Внебюджетные источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | Смешанные источники финансирования | 9,000 | 14,000 | 14,000 | 14,000 | 12,000 | 27,000 | 16,000 | 106,000 |
| | Итого по обращению с ТКО | 31,730 | 29,000 | 84,000 | 94,000 | 97,000 | 27,000 | 16,000 | 378,730 |
| 7 | В целом по системам коммунальной инфраструктуры | | | | | | | | |
| 7.1 | Бюджетные средства различных уровней | 279,809 | 107,986 | 182,131 | 136,265 | 85,000 | 663,000 | 705,000 | 2 159,191 |
| 7.2 | Внебюджетные источники | 99,547 | 296,893 | 296,443 | 638,444 | 190,917 | 178,860 | 295,000 | 1 996,104 |
| 7.3 | Смешанные источники финансирования | 9,000 | 14,000 | 14,000 | 56,000 | 77,000 | 1 049,377 | 1 434,477 | 2 653,854 |
| | Итого по Программе | 388,356 | 418,879 | 492,574 | 830,709 | 352,917 | 1 891,237 | 2 434,477 | 6 809,149 |

6.2. Описание форм организации каждого или групп проектов

Реализация мероприятий Программы осуществляется на основе разграничения полномочий между администрацией Кольчугинского муниципального округа, ресурсоснабжающими и сетевыми организациями, региональным оператором по обращению с ТКО, органами государственной власти Владимирской области, проектными и подрядными организациями. Организационная модель обеспечивает согласованность планирования, финансирования, проектирования, закупочных процедур, строительства и последующего ввода объектов в эксплуатацию.

Краткое описание форм организации проектов приведено в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Формы организации проектов Программы

| № п/п | Группа проектов по форме организации | Содержание формы реализации | Виды проектов Программы | Основные участники реализации |
|-------|--|--|---|---|
| 1 | Проекты, реализуемые действующими организациями | Реализация мероприятий осуществляется действующими ресурсоснабжающими, сетевыми, газораспределительными организациями, региональным оператором по обращению с ТКО либо организациями коммунального комплекса в рамках закрепленных зон деятельности, инвестиционных и производственных программ, договоров, технических условий и иных действующих механизмов. | Мероприятия по электроснабжению, теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению, газоснабжению и обращению с ТКО, реализуемые на действующих объектах коммунальной инфраструктуры. | ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго», АО «ОРЭС-Владимирская область», ООО «Владимиртеплогаз», АО «Владимирская газовая компания», МУП «Коммунальник», АО «Газпром газораспределение Владимир», ООО «Хартия» филиал «Владимирский», иные действующие организации. |
| 2 | Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов | Реализация проектов может осуществляться с привлечением сторонних инвесторов, подрядных организаций, концессионеров или иных исполнителей по результатам конкурсных процедур, закупок, концессионных соглашений, соглашений о государственно-частном или муниципально-частном партнерстве, а также иных предусмотренных законодательством механизмов. | Капиталоемкие проекты строительства, реконструкции и модернизации объектов водоснабжения, водоотведения, обращения с ТКО, отдельные экологические и инфраструктурные мероприятия, требующие привлечения подрядчиков или инвесторов. | Администрация Кольчугинского муниципального округа, органы государственной власти Владимирской области, инвесторы, концессионеры, проектные и подрядные организации, ресурсоснабжающие организации как эксплуатирующие организации после ввода объектов. |
| 3 | Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального округа | Создание новой организации с участием муниципального округа возможно только при наличии отдельного управленческого решения и экономического обоснования, если реализация проекта не может быть обеспечена | На момент формирования Программы отдельные проекты, требующие обязательного создания новой организации с участием Кольчугинского муниципального округа, не выделены. | Администрация Кольчугинского муниципального округа, возможные участники создаваемой организации, органы государственной власти Владимирской области. |

| № п/п | Группа проектов по форме организации | Содержание формы реализации | Виды проектов Программы | Основные участники реализации |
|-------|--|---|---|--|
| | | действующими организациями или стандартными механизмами закупок, концессии, муниципального контракта либо инвестиционной программы. | | |
| 4 | Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций | Создание проектной или специализированной организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций возможно при реализации крупных межмуниципальных, региональных или технологически обособленных проектов, требующих отдельной модели управления, финансирования и эксплуатации. | Потенциально применимо к отдельным капиталоемким проектам регионального или межмуниципального значения, включая объекты обращения с отходами, крупные объекты водоснабжения и водоотведения, если такая модель будет определена на последующих стадиях. | Действующие ресурсоснабжающие организации, региональный оператор по обращению с ТКО, инвесторы, органы государственной власти Владимирской области, администрация муниципального округа в пределах полномочий. |

По основному составу Программы базовой формой реализации являются проекты, реализуемые действующими организациями, поскольку большинство мероприятий связано с развитием и модернизацией действующих систем электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения и обращения с ТКО.

Проекты, финансируемые за счет бюджетных средств, подлежат реализации через муниципальные и государственные программы, бюджетные заявки, муниципальные контракты, соглашения, проектно-сметную документацию и закупочные процедуры.

Проекты, реализуемые регулируемые организациями, подлежат включению в инвестиционные и производственные программы соответствующих организаций с последующим учетом в установленном порядке.

Проекты, имеющие смешанную модель финансирования или относящиеся к региональной инфраструктуре, в том числе мероприятия в сфере газификации и обращения с ТКО, требуют дополнительной увязки с программами газификации, территориальной схемой обращения с отходами, инвестиционными решениями соответствующих организаций и решениями органов государственной власти Владимирской области.

Создание новых организаций с участием Кольчугинского муниципального округа или действующих ресурсоснабжающих организаций на момент формирования Программы не является обязательным условием реализации мероприятий. Такая форма может применяться только при наличии отдельного правового, финансового и организационного обоснования по конкретному проекту.

6.3. Динамика уровней тарифов и платы за подключение на период реализации Программы

Индексация тарифов и прогноз доходов населения выполнены на базе макроэкономических параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, примененных для целей расчетов ПКРСКИ - таблица 6.3. Указанные значения используются как расчетные и подлежат уточнению при актуализации Программы.

Влияние мероприятий на тарифы и плату за подключение определяется механизмом реализации проекта, источником финансирования, решением регулирующего органа и утвержденными параметрами инвестиционной или производственной программы. Включение мероприятия в ПКРСКИ не является самостоятельным основанием для изменения тарифа или платы за подключение.

Таблица 6.3 - Основные макроэкономические параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации

| Наименование показателя | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2035 гг. | 2036-2040 гг. |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|---------------|---------------|
| Индекс потребительских цен | 105,24 | 104,02 | 104,01 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| Среднедушевые денежные доходы населения | 107,89 | 106,54 | 106,90 | 107,09 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| Величина прожиточного минимума в расчете на душу населения | 106,80 | 105,20 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| Услуги организаций ЖКХ | 114,15 | 108,62 | 107,01 | 106,59 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |

6.4. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Раздел содержит оценку прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги и проверку доступности коммунальных платежей для населения Кольчугинского муниципального округа на расчетный период реализации ПКРСКИ.

Расчет совокупного платежа населения выполнен для условного потребителя с полным набором коммунальных услуг. Такой подход позволяет оценить верхний уровень коммунальной нагрузки для наиболее благоустроенного жилищного фонда.

При расчете использованы расчетные нормы потребления, приведенные в таблице 16.1 Тома 2 «Обосновывающие материалы». В фактических условиях набор коммунальных услуг может отличаться в зависимости от типа жилищного фонда, степени благоустройства, наличия централизованного отопления, горячего водоснабжения, газоснабжения и водоотведения.

На основании расчетных объемов потребления и тарифов для населения определен совокупный платеж за коммунальные услуги на одного человека в месяц. В базовом расчетном периоде совокупный платеж составляет 6 474,85 руб./мес. на человека (таблица 6.4.1).

Наибольшую долю в структуре платежа занимает централизованное отопление – 53,52% совокупного коммунального платежа. Значимую долю также формируют горячее водоснабжение – 16,88%, электроснабжение – 12,09% и водоотведение – 7,63%. Доля холодного водоснабжения, газоснабжения и обращения с ТКО является сравнительно меньшей.

Проверка доступности выполнена путем сопоставления прогнозного совокупного платежа с двумя расчетными ориентирами:

- прогнозированным среднедушевым доходом населения;
- прогнозной величиной прожиточного минимума.

В качестве предельного ориентира доступности принята максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – 22%. Указанный уровень применяется для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в соответствии с федеральной и региональной практикой регулирования жилищных субсидий.

Сопоставление с прогнозированным среднедушевым доходом показывает, что доля расходов на коммунальные услуги в рассматриваемом периоде находится на уровне 11,08-11,31%, то есть ниже предельного ориентира 22% (таблица 6.4.2). Следовательно, для населения со средним уровнем доходов расчетная коммунальная нагрузка может быть признана допустимой.

Одновременно сопоставление с величиной прожиточного минимума показывает существенно более высокую нагрузку – 35,24-38,38%. Это означает, что для низкодоходных групп населения расходы на коммунальные услуги могут превышать социально приемлемый уровень и формировать потребность в мерах социальной поддержки.

По результатам расчета можно сделать вывод, что для населения со средним уровнем доходов прогнозная доля расходов на коммунальные услуги не превышает предельно допустимую долю расходов, используемую при предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.

При этом для граждан и семей с доходами, близкими к величине прожиточного минимума, коммунальная нагрузка является высокой. Для указанных групп населения сохраняется потребность в действующем механизме предоставления субсидий и мер социальной поддержки.

Расчет, приведенный в настоящем разделе, является укрупненной оценкой доступности коммунальных услуг и не заменяет индивидуальный расчет субсидий. Индивидуальная потребность в субсидии определяется уполномоченными органами социальной защиты населения в установленном порядке.

Таблица 6.4.1 - Расчет совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы на территории Кольчугинского муниципального округа с 1 октября 2026 года

| Показатель | Совокупный расход за коммунальные услуги в месяц на человека | Виды благоустройств | | | | | | |
|--|--|---------------------|----------------------------|---|--|--------------------------------|-------------------------------|-----------------|
| | | Электрэнергия | Централизованное отопление | Централизованное холодное водоснабжение | Централизованное горячее водоснабжение | Централизованное водоотведение | Газоснабжение (природный газ) | Обращение с ТКО |
| Ежемесячная стоимость коммунальных услуг, руб. | 6 474,85 | 783,00 | 3 465,52 | 340,56 | 1 092,75 | 493,86 | 107,25 | 191,91 |
| Доля в совокупном платеже за коммунальные услуги, % | — | 12,09% | 53,52% | 5,26% | 16,88% | 7,63% | 1,66% | 2,96% |
| Тариф для населения (с учетом НДС), руб. (установленный органом регулирования) | — | 7,83 | 4 150,07 | 80,32 | 350,24 | 67,10 | 11,29 | 943,81 |
| Объем потребления коммунальной услуги | — | 100 | 0,835 | 4,24 | 3,12 | 7,36 | 9,50 | 0,203 |

Таблица 6.4.2 - Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения

| Показатель | Ед. изм. | Календарный год | | | | | | |
|---|-----------|-----------------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2035 год | 2040 год |
| Совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы | руб./мес. | 6 474,85 | 7 032,98 | 7 525,99 | 8 021,95 | 8 342,83 | 10 150,33 | 12 349,43 |
| Среднедушевой денежный доход населения | руб./мес. | 58 429 | 62 250 | 66 545 | 71 264 | 74 114 | 90 171 | 109 707 |
| Доля расходов на коммунальные услуги в среднедушевом доходе | % | 11,08% | 11,30% | 11,31% | 11,26% | 11,26% | 11,26% | 11,26% |
| Прожиточный минимум | руб./мес. | 18 371 | 19 326 | 20 099 | 20 903 | 21 739 | 26 449 | 32 179 |
| Доля расходов на коммунальные услуги относительно прожиточного минимума | % | 35,24% | 36,39% | 37,44% | 38,38% | 38,38% | 38,38% | 38,38% |

7. Управление программой

7.1. Ответственный за реализацию Программы

Общее управление реализацией Программы осуществляет администрация Кольчугинского муниципального округа в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и муниципальными правовыми актами.

Ответственным исполнителем Программы является Муниципальное казённое учреждение Кольчугинского муниципального округа Владимирской области «Управление строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства», обеспечивающее текущую координацию реализации мероприятий, взаимодействие с участниками Программы, мониторинг хода выполнения мероприятий и подготовку предложений по актуализации Программы.

В реализации Программы участвуют:

- администрация Кольчугинского муниципального округа;
- ресурсоснабжающие организации;
- сетевые организации;
- газораспределительные организации;
- региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- органы государственной власти Владимирской области в пределах установленных полномочий;
- органы тарифного регулирования;
- проектные, подрядные и иные организации, привлекаемые в установленном порядке.

Основной принцип управления Программой – координация действий участников с учетом разграничения полномочий, источников финансирования, сроков реализации мероприятий и ответственности за последующую эксплуатацию объектов коммунальной инфраструктуры.

Администрация Кольчугинского муниципального округа обеспечивает:

- организацию мониторинга реализации Программы;
- координацию взаимодействия с ресурсоснабжающими, сетевыми и иными организациями;
- подготовку предложений по включению мероприятий в муниципальные и государственные программы;
- организацию подготовки проектной и исходно-разрешительной документации по муниципальным объектам;
- участие в подготовке заявок на получение бюджетного финансирования, субсидий и иных мер поддержки;
- контроль сроков реализации мероприятий, отнесенных к полномочиям муниципального округа;
- подготовку предложений по актуализации Программы по мере необходимости.

Ресурсоснабжающие, сетевые и иные организации обеспечивают реализацию мероприятий на закрепленных за ними объектах, подготовку технических решений, разработку инвестиционных и производственных программ, предоставление исходных данных для мониторинга, а также эксплуатацию созданных, реконструированных или модернизированных объектов.

7.2. План-график организации реализации Программы

Реализация мероприятий Программы осуществляется поэтапно в соответствии с перечнем проектов, финансовыми потребностями и сроками реализации, установленными в Программе и обосновывающих материалах. План-график организации реализации Программы определяет общую последовательность управленческих действий, необходимых для подготовки, финансирования, реализации и контроля мероприятий - таблица 7.2.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Таблица 7.2 - План-график организации работ по реализации Программы

| № п/п | Этап / мероприятие | Основное содержание работ | Ответственные участники | Сроки / периодичность |
|-------|--|---|---|---|
| 1 | Актуализация перечня мероприятий Программы | Уточнение состава мероприятий, сроков, технических характеристик, стоимости и источников финансирования | Администрация Кольчугинского муниципального округа, ресурсоснабжающие и сетевые организации | По мере необходимости, по итогам мониторинга и при изменении исходных условий |
| 2 | Подготовка исходных данных и технических решений | Сбор сведений о состоянии объектов, нагрузках, резервах, аварийности, потребности в строительстве, реконструкции и модернизации | Ресурсоснабжающие, сетевые, газораспределительные организации, региональный оператор по ТКО, администрация округа | До начала подготовки проектной документации, инвестиционных программ и заявок на финансирование |
| 3 | Подготовка проектно-сметной документации | Разработка проектной документации, выполнение инженерных изысканий, определение сметной стоимости, прохождение экспертизы при необходимости | Администрация округа, РСО, сетевые организации, проектные организации | В соответствии со сроками реализации конкретных мероприятий |
| 4 | Включение мероприятий в муниципальные и государственные программы | Подготовка бюджетных заявок, обоснований, расчетов и предложений для включения мероприятий в программы и планы финансирования | Администрация Кольчугинского муниципального округа, органы государственной власти Владимирской области | При формировании и корректировке бюджетов и программ |
| 5 | Включение мероприятий в инвестиционные и производственные программы регулируемых организаций | Подготовка предложений, расчетов, технических обоснований и согласование мероприятий с органами регулирования | Ресурсоснабжающие и сетевые организации, органы тарифного регулирования | В порядке и сроки, установленные отраслевым законодательством |
| 6 | Определение источников финансирования | Уточнение долей бюджетного, внебюджетного, смешанного финансирования, средств организаций, механизмов газификации и иных источников | Администрация округа, РСО, сетевые организации, региональный оператор, органы власти Владимирской области | До начала реализации соответствующего мероприятия |
| 7 | Проведение закупочных и конкурсных процедур | Размещение закупок, конкурсный отбор подрядчиков, заключение муниципальных контрактов, договоров или соглашений | Администрация округа, заказчики работ, уполномоченные организации | В соответствии с законодательством о контрактной системе и иными применимыми процедурами |
| 8 | Реализация мероприятий | Строительство, реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов коммунальной инфраструктуры | Подрядные организации, РСО, сетевые организации, администрация округа, региональный оператор | В соответствии с утвержденными сроками мероприятий |
| 9 | Ввод объектов в эксплуатацию и передача в эксплуатацию | Приемка выполненных работ, оформление исполнительной документации, ввод объектов, передача эксплуатирующей организации | Заказчик, подрядчик, эксплуатирующая организация, администрация округа | После завершения строительно-монтажных работ |
| 10 | Мониторинг результатов реализации | Оценка выполнения мероприятий, достижения целевых показателей, фактических затрат и технических результатов | Администрация округа, РСО, сетевые организации, региональный оператор | Регулярно, по итогам отчетного периода |
| 11 | Подготовка предложений по корректировке Программы | Уточнение мероприятий, показателей, сроков и финансовых потребностей при изменении исходных данных | Администрация округа совместно с участниками реализации Программы | По мере необходимости |

7.3. Порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы

Мониторинг реализации Программы осуществляется для контроля выполнения мероприятий, оценки достижения целевых показателей, уточнения финансовых потребностей и своевременного выявления рисков.

Мониторинг должен обеспечивать сопоставление плановых и фактических значений по следующим направлениям:

- выполнение мероприятий по срокам;
- фактическое освоение средств;
- достижение целевых показателей;
- изменение технического состояния объектов коммунальной инфраструктуры;
- изменение объемов потребления коммунальных ресурсов;
- выполнение мероприятий инвестиционных и производственных программ регулируемых организаций;
- изменение тарифных и финансовых условий реализации мероприятий;
- необходимость корректировки Программы.

Таблица 7.3 - Порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы

| № п/п | Элемент мониторинга | Содержание |
|-------|--|--|
| 1 | Цель мониторинга | Контроль хода реализации Программы, оценка достижения целевых показателей, выявление отклонений от плановых сроков, стоимости и технических параметров мероприятий |
| 2 | Ответственный за организацию мониторинга | Администрация Кольчугинского муниципального округа, уполномоченное структурное подразделение в сфере ЖКХ и инфраструктуры |
| 3 | Участники предоставления информации | Ресурсоснабжающие организации, сетевые организации, газораспределительные организации, региональный оператор по обращению с ТКО, подрядные и проектные организации, иные участники |
| 4 | Основные источники информации | Муниципальные контракты, акты выполненных работ, инвестиционные и производственные программы, отчеты РСО и сетевых организаций, сведения о тарифных решениях, данные бухгалтерского и технического учета, сведения о вводе объектов в эксплуатацию |
| 5 | Показатели мониторинга | Сроки реализации мероприятий, стоимость работ, объем фактического финансирования, стадия проектирования и строительства, ввод объектов, достижение целевых показателей |
| 6 | Периодичность мониторинга | Определяется администрацией муниципального округа. Для мероприятий текущего и ближайшего планового периода рекомендуется ежегодный мониторинг, а по капиталоемким и приоритетным объектам – по мере прохождения ключевых стадий реализации |
| 7 | Форма отчетности | Сводная информация о ходе реализации Программы, включающая перечень выполненных, реализуемых, перенесенных и требующих корректировки мероприятий |
| 8 | Использование результатов мониторинга | Подготовка предложений по актуализации Программы, корректировка сроков и финансовых потребностей, уточнение источников финансирования, подготовка заявок на бюджетное финансирование и предложений в инвестиционные программы |
| 9 | Публичность информации | Информация о реализации Программы может размещаться на официальном сайте администрации муниципального округа в составе отчетных, программных и иных официальных материалов |

Мониторинг реализации Программы должен осуществляться на принципах достоверности, актуальности, сопоставимости показателей, регулярности и ответственности участников за предоставляемые сведения. Информация, используемая при мониторинге, должна быть подтверждена документально и позволять оценивать как физическое выполнение мероприятий, так и их влияние на состояние коммунальной инфраструктуры.

7.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Программа разработана на долгосрочный период до 2040 года. С учетом продолжительности расчетного периода, изменения технического состояния объектов, стоимости строительства, тарифных решений, инвестиционных программ и бюджетных возможностей Программа подлежит актуализации по мере необходимости.

Предложения по корректировке Программы должны содержать:

- описание фактического состояния коммунальной инфраструктуры и причин корректировки;
- анализ отклонений от ранее утвержденных мероприятий, сроков и показателей;
- обоснование необходимости включения, исключения или изменения мероприятий;
- уточнение технических параметров, стоимости и источников финансирования;
- оценку влияния корректировки на целевые показатели Программы;
- оценку тарифных, бюджетных и организационных последствий.

Корректировка Программы осуществляется в порядке, установленном для разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры. Проект корректировки подлежит рассмотрению и утверждению в установленном муниципальными правовыми актами порядке.

При внесении изменений в документы, определяющие развитие соответствующих систем коммунальной инфраструктуры, включая схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, программы газификации, схемы и программы развития электроэнергетики, территориальную схему обращения с отходами и инвестиционные программы регулируемых организаций, соответствующие изменения при необходимости должны учитываться при актуализации Программы.

Утвержденная корректировка Программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте муниципального округа в сети Интернет.