



СОВЕТ НАРОДНЫХ ДЕПУТАТОВ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ

От 20.08.2026

№ 226/18

*Об утверждении Программы комплексного
развития систем коммунальной инфраструктуры
Кольчугинского муниципального округа
Владимирской области*

В целях разработки комплекса мероприятий, направленных на повышение надёжности и эффективности работы объектов коммунальной инфраструктуры, расположенных на территории Кольчугинского муниципального округа Владимирской области, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов», руководствуясь Уставом Кольчугинского муниципального округа Владимирской области, Совет народных депутатов Кольчугинского муниципального округа Владимирской области

РЕШИЛ:

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кольчугинского муниципального округа Владимирской области (прилагается).
2. Контроль за выполнением данного решения возложить на постоянную комиссию по вопросам жилищно-коммунального хозяйства, жизнеобеспечения населения, благоустройства и дорожного хозяйства.
3. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Совета народных
депутатов округа

_____ С.А. Доронина

Глава округа

_____ А.Ю. Андрианов

*Утвержден решением
Совета народных депутатов
Кольчугинского муниципального округа
от №*



**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	5
2.	Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	8
2.1.	Анализ существующего состояния системы электроснабжения	8
2.2.	Анализ существующего состояния системы теплоснабжения	11
2.3.	Анализ существующего состояния системы газоснабжения	14
2.4.	Анализ существующего состояния системы водоснабжения	16
2.5.	Анализ существующего состояния системы водоотведения	18
2.6.	Анализ существующего состояния системы обращения с твердыми коммунальными отходами.....	20
2.7.	Анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	22
3.	Перспективы развития муниципального округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	26
3.1.	Количественное определение перспективных показателей развития муниципального округа	26
3.2.	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	29
4.	Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	33
4.1.	Целевые показатели развития систем электроснабжения	33
4.2.	Целевые показатели развития систем теплоснабжения.....	34
4.3.	Целевые показатели развития систем газоснабжения.....	37
4.4.	Целевые показатели развития систем водоснабжения	38
4.5.	Целевые показатели развития систем водоотведения.....	39
4.6.	Целевые показатели развития систем по обращению с твердыми коммунальными отходами.....	40
5.	Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	41
6.	Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения	61
6.1.	Объём и источник инвестиций по каждому проекту	61
6.2.	Описание форм организации каждого или групп проектов	65
6.3.	Динамика уровней тарифов и платы за подключение на период реализации Программы.....	67
6.4.	Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги	68
7.	Управление программой.....	71
7.1.	Ответственный за реализацию Программы.....	71
7.2.	План-график организации реализации Программы.....	71
7.3.	Порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы	73
7.4.	Порядок и сроки корректировки Программы	73

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	— Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ; — Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»; — Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; — Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; — Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; — Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; — Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; — Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов»; — Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; — Приказ Минрегиона Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; — Закон Владимирской области от 25.04.2025 № 36-ОЗ об образовании Кольчугинского муниципального округа.
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	Ресурсоснабжающие и сетевые организации,

№ п/п	Перечень требований	Содержание требований
	программы	газораспределительная организация, региональный оператор по обращению с ТКО, проектные и подрядные организации
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.;

№ п/п	Перечень требований	Содержание требований
		— 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.
12	Ожидаемые результаты реализации программы	— 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 однотрубном 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. Металлист, п. Раздолье, с. Ельцино, с. Дубки, п. Вишневый, 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 водоподготовки, 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 раздельным 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

№ 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

№ 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.

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

[illegible]

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 раздельным 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение ПС-110/35/6 кВ Кольчугино замена АБ. Техперевооружение. (1 шт.)	12	—	—	—	—	—	12	—	внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье")
ЭС-РС-07	Техперевооружение ПС-110/35/6 кВ Кольчугино Т-3. Замена РПН Т-3	18	—	—	—	—	—	18	—	внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье")

№ 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. Вишневый 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")
ЭС-РС-20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП- 105	10,8	—	—	—	—	10,8	—	—	внебюджет (ПАО

№ 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										
	д. Литвиново Кольчугинский РЭС (1,8 км)									"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")

№ 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

№ 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. Веденеева 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

№ 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	—

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	11,239	—	11,239	—	—	—	—	—	средства ЕОГ

№ 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 газификации жилых домов в с. Бавлены	20,900	5,100	15,800		—	—	—	—	бюджетные средства

№ 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-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. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ, распределительный газопровод и газопроводы-вводы	11,452	—	—	—	—	—	11,452	—	средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства

№ 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										
	низкого давления до границ земельных участков)									
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 Косовка (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-вводы низкого давления до границ земельных участков)	259,125	—	—	—	—	—	259,125	—	средства ЕОГ; средства спецнадбавки ГРО; бюджетные средства
ГС-48	Газопровод высокого давления - деревня Собино (в т.ч. газопровод высокого давления до ПРГ, ПРГ,	51,176	—	—	—	—	—	—	51,176	средства спецнадбавки ГРО;

№ 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										
	распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков)									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

№ 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	—

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»)

№ 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

№ 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	—

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»

№ 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.

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

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 низкодходных 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						
		Электроэнергия	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.

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.



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

ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

г. Кольчугино, 2026

СОДЕРЖАНИЕ

1. Перспективные показатели развития муниципального округа	3
2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального округа	22
3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры муниципального округа	50
3.1. Система электроснабжения	50
3.2. Система теплоснабжения	73
3.3. Система газоснабжения	89
3.4. Система водоснабжения	99
3.5. Система водоотведения	120
3.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами	139
4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации	149
5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального округа	156
6. Перспективная схема электроснабжения муниципального округа	164
7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального округа	165
8. Перспективная схема газоснабжения муниципального округа	166
9. Перспективная схема водоснабжения муниципального округа	169
10. Перспективная схема водоотведения муниципального округа	170
11. Перспективная схема обращения с ТКО муниципального округа	171
12. Общая программа проектов	172
13. Финансовые потребности для реализации Программы	192
14. Организация реализации проектов	195
15. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)	197
16. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги	199

1. Перспективные показатели развития муниципального округа

Настоящий раздел подготовлен в составе обосновывающих материалов к программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее - ПКРСКИ) Кольчугинского муниципального округа Владимирской области. Раздел содержит исходные и прогнозные характеристики территории, влияющие на развитие систем водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, газоснабжения, электроснабжения и обращения с твердыми коммунальными отходами.

1.1. Территориально-планировочные предпосылки развития

Кольчугинский муниципальный округ Владимирской области образован Законом Владимирской области от 25.04.2025 № 36-ОЗ путем объединения всех поселений, входивших в состав муниципального образования Кольчугинский район, с наделением вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа. Административным центром округа определен город Кольчугино.

Муниципальный округ расположен в северо-западной части Владимирской области и входит в Северо-Западный внутриобластной экономический округ. Территория имеет выгодное экономико-географическое положение: округ находится на отрогах Московской возвышенности, в транспортной доступности от Москвы и города Владимира, граничит с Юрьев-Польским, Александровским, Киржачским, Петушинским и Собинским районами (округами). Такое положение повышает значение инженерного обеспечения города Кольчугино как промышленного и административного центра, а также опорных сельских населенных пунктов.

Планировочная структура округа сочетает выраженный городской центр и рассредоточенную сельскую сеть. Основная часть населения, многоквартирного жилищного фонда, социальных объектов, промышленных и коммунальных нагрузок сосредоточена в городе Кольчугино. Сельская часть округа представлена большим числом населенных пунктов с различной обеспеченностью коммунальной инфраструктурой, что предполагает сочетание централизованных, локальных и автономных технических решений.

Таблица 1.1.1 - Общие сведения о Кольчугинском муниципальном округе

Показатель	Значение	Значение для разработки ПКРСКИ
Статус муниципального образования	муниципальный округ Владимирской области, образованный Законом Владимирской области от 25.04.2025 № 36-ОЗ	При разработке единой муниципальной программы учитываются объединение бывших поселений, различия уровня обеспеченности коммунальной инфраструктурой и переход к общему планированию развития коммунальных систем.
Административный центр	город Кольчугино	Основной центр концентрации населения, многоквартирного жилищного фонда, социальных объектов, промышленных потребителей и коммунальных нагрузок.
Положение в системе расселения Владимирской области	северо-западная часть Владимирской области; Северо-Западный внутриобластной экономический округ	Определяет транспортно-логистические связи, направления межмуниципального взаимодействия и возможное размещение производственных и сервисных площадок.
Площадь территории	1 167 км ²	Сравнительно компактная площадь снижает отдельные межпоселенческие расстояния, однако значительное число сельских населенных пунктов предполагает оптимизацию сетевых решений и маршрутов обслуживания.
Кадастровые районы	33:18 - город Кольчугино; 33:03 - сельские территории бывшего Кольчугинского	Используются при привязке объектов коммунальной инфраструктуры, земельных участков, ЗОУИТ, санитарно-защитных зон, зон

Показатель	Значение	Значение для разработки ПКРСКИ
	района	санитарной охраны и трасс линейных объектов.
Количество населенных пунктов	143, в том числе город Кольчугино и 142 сельских населенных пункта	Для города и опорных сельских населенных пунктов приоритетна модернизация централизованных систем; для малых населенных пунктов - экономически обоснованные локальные и автономные решения.
Численность населения на 01.01.2025	46 532 человека	Базовый показатель для расчетов перспективной потребности в коммунальных ресурсах и оценки мощности объектов коммунальной инфраструктуры.
Городское население	37 249 человек, или около 80,1% общей численности	Основная нагрузка централизованных систем водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, газоснабжения, электроснабжения и обращения с ТКО сосредоточена в городе Кольчугино.
Сельское население	9 283 человека, или около 19,9% общей численности	Для сельской части округа учитывается адресное развитие водоснабжения, газоснабжения, электроснабжения и контейнерной инфраструктуры с учетом малой плотности населения
Бывшая поселенческая структура	город Кольчугино; Бавленское, Есиплевское, Ильинское, Раздольевское и Флорищинское сельские поселения	Может использоваться как основа для группировки населенных пунктов, анализа существующих коммунальных объектов и поэтапного планирования мероприятий ПКРСКИ.
Основные водные объекты	река Пекша, Кольчугинское водохранилище, малые реки округа	Учитываются водоохранные зоны, прибрежные защитные полосы, режимы санитарной охраны источников водоснабжения и ограничения при размещении объектов водоотведения.
Преобладающие виды землепользования	городская и промышленная застройка в г. Кольчугино; сельскохозяйственные угодья около 39,7 тыс. га; лесные территории и земли сельских населенных пунктов	Определяет сочетание городских коммунальных нагрузок, потребностей промышленных и сельскохозяйственных потребителей, а также ограничений при трассировке линейных объектов.
Транспортные оси	железнодорожная линия Москва - Иваново со станциями в г. Кольчугино и п. Бавлены; автомобильные направления на Владимир, Александров, Юрьев-Польский, Киржач и Москву	Вдоль транспортных коридоров рассматривается размещение производственных, складских и сервисных площадок, а также обеспечение доступности коммунальных объектов для эксплуатации и аварийного обслуживания.
Экономическая специализация	промышленное производство, машиностроение, металлообработка, электротехническая и металлургическая специализация, сельское хозяйство	При разработке ПКРСКИ учитываются бытовое коммунальное потребление, производственные нагрузки и требования к надежности энергоснабжения, водоснабжения и водоотведения промышленных площадок.

1.2. Климатические условия

Территория Кольчугинского муниципального округа находится в зоне умеренно-континентального климата. Для территории характерны теплое лето, выраженный холодный период года, неустойчивость погодных условий вследствие прохождения различных воздушных масс, среднегодовое количество осадков порядка 610-616 мм и безморозный период около 151 суток.

Для расчетов на уровне ПКРСКИ климатические показатели приняты по действующим нормативным данным строительной климатологии для ближайшего репрезентативного пункта «Владимир». При разработке проектной документации по конкретным объектам коммунальной инфраструктуры параметры подлежат уточнению по результатам инженерных изысканий, данным гидрометеорологических наблюдений и актуальной редакции нормативных документов.

Таблица 1.2.1 - Климатические параметры муниципального округа

Показатель	Расчетное значение	Использование в ПКРСКИ
Климатический район	II-B	Учитывается при проектировании зданий, тепловых сетей, котельных и наружных инженерных коммуникаций.
Температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченность 0,98	-32 °C	Используется для проверки расчетных тепловых нагрузок и надежности теплоснабжения.
Температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченность 0,92	-28 °C	Используется в расчетах отопления и сопоставлении с параметрами схем теплоснабжения.
Период со средней суточной температурой ≤ 8 °C	205 суток; средняя температура -2,9 °C	База для оценки продолжительности отопительного периода и годовой выработки тепловой энергии.
Период со средней суточной температурой ≤ 10 °C	223 суток; средняя температура -1,9 °C	Учитывается для объектов с расширенным режимом отопления и тепловой защиты.

1.3. Рельеф, гидрогеологическая характеристика и природные ограничения

Территория Кольчугинского муниципального округа расположена на северо-восточном окончании Смоленско-Московской возвышенности в районе Клинско-Дмитровской гряды. Рельеф в целом слабоволнистый и равнинно-холмистый, местами осложнен долинами рек, береговыми участками Кольчугинского водохранилища, локальными понижениями и лесными массивами. Наиболее высокая точка территории достигает около 236 м над уровнем моря.

В инженерно-геологическом отношении для территории характерны моренные отложения последнего оледенения: суглинки и глины со значительным количеством щебня, валунов и песка, часто перекрытые покровными суглинками. Такие условия учитываются при трассировке линейных объектов, устройстве подземных коммуникаций, выборе площадок под водозаборные сооружения, очистные сооружения, насосные станции, котельные и иные объекты коммунального назначения.

Гидрографическая структура территории связана прежде всего с рекой Пекшей, разделяющей округ на две части, Кольчугинским водохранилищем и сетью малых рек. Крупные естественные озера отсутствуют. Для водоснабжения населенных пунктов существенное значение имеют подземные водоносные горизонты и артезианские скважины, в том числе Зайковский водозабор, водозабор на ул. Ленинградской, водозаборы п. Зеленоборский, п. Белая Речка, п. Бавлены и других населенных пунктов.



Рисунок 1.1.1 - Кадастровое деление территории Кольчугинского муниципального округа

Таблица 1.3.1 - Факторы территории, влияющие на коммунальную инфраструктуру

Фактор	Характеристика	Влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры
Выраженный городской центр и рассредоточенная сельская сеть	город Кольчугино и 142 сельских населенных пункта; крупные и опорные сельские населенные пункты включают п. Бавлены, п. Раздолье, п. Металлист, с. Большое Кузьминское	Повышает значимость двухуровневого подхода: модернизация централизованных городских систем и адресное развитие локальных решений в сельских населенных пунктах.
Река Пекша, Кольчугинское водохранилище и малые реки	Пекша является основной гидрографической осью территории; на реке расположено Кольчугинское водохранилище; на территории протекают малые реки, крупные естественные озера отсутствуют	Ограничивает размещение объектов в водоохранных зонах, предполагает контроль качества водоотведения, защиту источников водоснабжения и учет водных переходов при трассировке линейных сетей.
Слабоволнистый моренный рельеф	территория относится к северо-восточному окончанию Смоленско-Московской возвышенности; моренные суглинки и глины содержат песок, щебень и валуны	Влияет на стоимость земляных работ, глубину прокладки сетей, устройство оснований сооружений, проектирование водоотведения и выбор трасс инженерных коммуникаций.
Подземные воды и артезианские скважины	водоснабжение населенных пунктов связано с эксплуатацией подземных горизонтов; городские и сельские водозаборы включают артезианские скважины различной глубины и технического состояния	Учитываются зоны санитарной охраны, техническое состояние скважин, защищенность водоносных горизонтов, а также потребность в реконструкции водозаборов и водоподготовке.
Лесные территории и природоохранные ограничения	значительная часть отдельных участков территории связана с лесным фондом; на территории округа имеются природоохранные ограничения, включая региональные природные территории	Усложняет трассировку линейных объектов; при планировании учитываются режимы охраны территорий, согласования, меры пожарной безопасности и подъезды к удаленным коммунальным объектам.
Сельскохозяйственные угодья	около 39,7 тыс. га сельскохозяйственных угодий, в том числе около 31,0 тыс. га пашни	Формирует потребность в коммунальном обеспечении сельских населенных пунктов и сельскохозяйственных предприятий при сохранении земель сельскохозяйственного назначения и рациональном размещении объектов.
Промышленная специализация города Кольчугино	основу экономики составляет промышленное производство, включая машиностроение, металлообработку, электротехническую и металлургическую специализацию	Учитываются производственное водопотребление, водоотведение, электропотребление, газопотребление, надежность теплоснабжения и обращение с отходами производства и потребления.
Транспортные коридоры и инженерные пересечения	железнодорожная линия Москва - Иваново, региональные автомобильные дороги, подъездные дороги к населенным пунктам и промышленным площадкам	При проектировании сетей учитываются полосы отвода, охранные зоны, пересечения и доступность объектов для обслуживания и аварийного ремонта.
Пониженные и прибрежные участки	долина Пекши, береговые зоны Кольчугинского водохранилища и малых рек, локальные пониженные участки рельефа	Учитываются риски подтопления и размыва, размещение площадок вне зон риска, организация поверхностного водоотведения и применение инженерной защиты при необходимости.
Зоны санитарной охраны и санитарно-защитные зоны	водозаборные сооружения, очистные сооружения, котельные, промышленные и коммунальные объекты формируют ограничения использования прилегающих территорий	Учитываются при размещении новых объектов, реконструкции существующих систем, планировании жилищной застройки и подготовке градостроительной документации.

Для развития коммунальной инфраструктуры существенное значение имеют водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения, санитарно-защитные зоны промышленных и коммунальных объектов, лесные территории, режимы особо охраняемых природных территорий, а также ограничения, связанные с автомобильными дорогами, железнодорожной инфраструктурой, линиями электропередачи и газораспределительными сетями.

1.4. Демографические показатели и прогноз численности населения

Численность населения Кольчугинского муниципального округа имеет устойчивую тенденцию к снижению. По отчетным данным администрации, 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 формируется за счет естественной убыли и миграционного оттока, что учитывается при прогнозировании перспективного спроса на коммунальные ресурсы.

При разработке ПКРСКИ расчет перспективной нагрузки формируется не на экстенсивном росте численности населения, а на модернизации существующих систем, повышении надежности и доступности коммунальных услуг, подключении локальных зон жилищного строительства, обеспечении коммунальными ресурсами социальных объектов, действующих производств и подтвержденных инвестиционных площадей.

Таблица 1.4.1 - Динамика фактической численности населения по открытым данным

Наименование показателя	2021 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Изменение 2024-2025 гг.
Численность населения, всего, тыс. чел.	50,624	48,256	47,209	46,532	-1,43%
город Кольчугино / городское население, тыс. чел.	41,896	н/д	37,751	37,249	-1,33%
сельское население, тыс. чел.	8,781	н/д	9,458	9,283	-1,85%
Плотность населения, чел./кв. км	43,38	41,35	40,45	39,87	-0,58 чел./кв. км

Таблица 1.4.2 - Возрастная структура населения на начало 2025 года

Возрастная группа	Численность, человек	Доля от общей численности	Вывод для ПКРСКИ
Моложе трудоспособного возраста	7 679	16,5%	Сохраняется потребность в надежном коммунальном обеспечении детских садов, школ, спортивных и культурно-досуговых объектов.
Трудоспособного возраста	25 079	53,9%	Основная группа потребителей коммунальных услуг и трудовой ресурс для промышленности, коммунального комплекса, торговли и социальной сферы.
Старше трудоспособного возраста	13 774	29,6%	Высокая доля пожилого населения повышает значимость бесперебойного теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и доступности коммунальных услуг в городе и сельских населенных пунктах.
Итого	46 532	100,0%	Базовая численность населения для расчетного периода ПКРСКИ.

Для целей настоящего документа принят инерционно-стабилизационный демографический сценарий. Он отражает сложившуюся тенденцию сокращения численности населения и используется как предварительная расчетная база для поэтапных балансов коммунальных ресурсов. При появлении утвержденного демографического прогноза по вновь образованному Кольчугинскому муниципальному округу расчетные значения подлежат уточнению.

Таблица 1.4.3 - Оценка численности населения Кольчугинского муниципального округа согласно принятому инерционно-стабилизационному сценарию

Год	Численность населения, человек	Методическая отметка
2025	46 532	фактический показатель, принятый в качестве расчетной базы
2026	45 930	расчетная интерполяция для поэтапных балансов ПКРСКИ
2027	45 330	расчетная интерполяция для поэтапных балансов ПКРСКИ
2028	44 730	расчетная интерполяция для поэтапных балансов ПКРСКИ

Год	Численность населения, человек	Методическая отметка
2029	44 130	расчетная интерполяция для поэтапных балансов ПКРСКИ
2030	43 530	промежуточный срез расчетного периода и ориентир стратегии развития до 2030 года
2035	41 000	промежуточный срез, сопоставимый с расчетным сроком действующих генеральных планов поселений
2040	38 500	расчетный срок ПКРСКИ; предварительная расчетная оценка

Таблица 1.4.4 - Возрастная структура населения и расчетная демографическая нагрузка

Показатель	2025 г.	Доля	2030 г. (расчет)	2035 г. (расчет)	2040 г. (расчет)
Моложе трудоспособного возраста	7 679	16,5%	6 747	5 945	5 198
Трудоспособного возраста	25 079	53,9%	22 853	20 705	18 672
Старше трудоспособного возраста	13 774	29,6%	13 930	14 350	14 630
Итого численность населения	46 532	100,0%	43 530	41 000	38 500
Демографическая нагрузка на трудоспособное население	0,86	на 1 человека трудоспособного возраста	0,90	0,98	1,06

На расчетный период учитывается снижение численности населения и рост демографической нагрузки. Доля населения моложе трудоспособного возраста будет сокращаться, доля населения старше трудоспособного возраста — увеличиваться. В результате расчетная демографическая нагрузка возрастает с 0,86 в 2025 году до 1,06 к 2040 году.

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, подъездной 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.

Таблица 1.4.5 - Территориальные группы населения и значение для коммунальных расчетов

Территориальная группа	Расчетная характеристика	Учет при разработке ПКРСКИ
г. Кольчугино с прилегающими городскими микрорайонами	Основной центр расселения, концентрации многоквартирного жилищного фонда, социальных объектов, промышленных предприятий и основных коммунальных нагрузок округа. Здесь сосредоточена значительная часть централизованных систем водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения и обращения с ТКО.	Модернизация централизованных коммунальных систем, снижение износа и аварийности сетей, обеспечение резервов мощности для точечной застройки, промышленных площадок и социальных объектов, синхронизация мероприятий ПКРСКИ с капитальным ремонтом жилищного фонда.
Крупные сельские населенные пункты и бывшие центры поселений	Опорные населенные пункты сельской части округа с более высокой численностью населения, наличием объектов образования, культуры, здравоохранения, торговли и отдельных локальных коммунальных систем.	Адресное развитие и модернизация систем водоснабжения, газоснабжения, локального теплоснабжения, уличного освещения и контейнерной инфраструктуры; обеспечение надежного коммунального обслуживания социальных объектов и жилищного фонда.

Территориальная группа	Расчетная характеристика	Учет при разработке ПКРСКИ
Малые сельские населенные пункты	Населенные пункты с низкой плотностью застройки, ограниченной численностью населения и преимущественно индивидуальным жилищным фондом. Централизованные коммунальные системы развиты ограниченно либо отсутствуют.	Применение экономически обоснованных локальных решений: индивидуальное отопление, автономное водоотведение, локальные источники водоснабжения, маршрутный вывоз ТКО, поддержание минимально необходимого уровня коммунальной доступности.
Перспективные зоны ИЖС и компактной застройки	Территории планируемого или возможного жилищного строительства, включая участки индивидуальной застройки, зоны предоставления земельных участков льготным категориям граждан и локальные проекты комплексного освоения.	Упреждающее определение потребности в воде, водоотведении, газе, электроэнергии и ТКО; подготовка технических условий подключения, развитие подъездной и инженерной инфраструктуры, снижение риска формирования новых зон коммунального дефицита.
Производственные и сельскохозяйственные площадки	Действующие и перспективные площадки промышленного, складского, коммунального и сельскохозяйственного назначения, формирующие объектные нагрузки на инженерную инфраструктуру.	Расчет потребности в коммунальных ресурсах по каждому значимому объекту, проверка резервов сетевой инфраструктуры, обеспечение технологического водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения и нормативного обращения с отходами.

1.5. Жилищный фонд и прогноз жилищного строительства

Жилищный фонд является базой для расчета бытового водопотребления, водоотведения, теплотребления, газопотребления, электропотребления и образования ТКО. По данным формы статотчетности № 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 фонда преобладает многоквартирная застройка — 909,69 тыс. м², или 60,0% от общей площади. Индивидуальные жилые дома составляют 564,75 тыс. м², или 37,3%; дома блокированной застройки — 41,40 тыс. м², или 2,7%. На город Кольчугино приходится 1184,00 тыс. м², или 78,1% учтенного жилищного фонда, что подтверждает высокую концентрацию коммунальных нагрузок в городском центре округа – таблица 1.5.1.

Таблица 1.5.1 — Структура жилищного фонда по форме № 1-жилфонд за 2025 год

Территория	ИЖД, ед. / тыс. м ²	МКД, ед. / тыс. м ²	Дома блокированной застройки, ед. / тыс. м ²	Всего, тыс. м ²
город Кольчугино	4 979 / 370,90	660 / 813,10	0 / 0,00	1 184,00
Флорищинское с/п	894 / 39,19	13 / 8,00	0 / 0,00	47,19
Ильинское с/п	1 122 / 52,84	9 / 3,60	213 / 10,50	66,94
Бавленское с/п	525 / 30,20	58 / 66,79	378 / 10,80	107,79
Раздольевское с/п	3 304 / 71,62	39 / 18,20	338 / 20,10	109,92
Итого по округу	10 824 / 564,75	779 / 909,69	929 / 41,40	1 515,84

По форме статистической отчетности № 1-жилфонд наиболее высокая доля обеспеченности жилищного фонда Кольчугинского муниципального округа фиксируется по газоснабжению — 94,5% общей площади жилищного фонда. Централизованным газоснабжением оборудовано 88,4% фонда.

Централизованное отопление охватывает 78,6% жилищного фонда, централизованное водоснабжение — 75,7%, централизованное водоотведение — 75,1%. Централизованное горячее водоснабжение охватывает 69,0% общей площади жилищного фонда. Уровень комплексного оборудования базовыми удобствами также составляет 69,0%.

Таблица 1.5.2 — Оборудование жилищного фонда коммунальной инфраструктурой на конец 2025 года

Показатель	г. Кольчугино, тыс. кв. м	Сельские населенные пункты, тыс. кв. м	Итого по округу, тыс. кв. м	Доля от общего фонда
Водоснабжение	1 043,40	151,53	1 194,93	78,80%
в том числе централизованное водоснабжение	1 024,50	123,19	1 147,69	75,70%
Водоотведение / канализация	1 034,40	119,19	1 153,59	76,10%
в том числе централизованное водоотведение	1 020,50	118,59	1 139,09	75,10%
Отопление	1 184,00	121,39	1 305,39	86,10%
в том числе централизованное отопление	1 072,20	119,39	1 191,59	78,60%
Горячее водоснабжение	1 022,40	88,89	1 111,29	73,30%
в том числе централизованное горячее водоснабжение	956,5	88,89	1 045,39	69,00%
Газ сетевой / сжиженный	1 173,10	260,04	1 433,14	94,50%
в том числе централизованный газ	1 173,10	166,51	1 339,61	88,40%
Электрические плиты	2,3	5,1	7,4	0,50%
Комплексное оборудование базовыми удобствами	956,5	88,89	1 045,39	69,00%

Прогноз жилищного строительства сформирован с учетом действующих документов территориального планирования ранее существовавших городского и сельских поселений, материалов по внесению изменений в них, данных о движении жилищного фонда и фактической структуры систем теплоснабжения. До утверждения единого актуализированного генерального плана Кольчугинского муниципального округа указанные материалы используются как расчетная основа для оценки перспективного коммунального спроса.

Таблица 1.5.3 - Расчетные показатели жилищного фонда на период до 2040 года

Показатель	2025 г. расчетная база	2030 г. прогноз	2035 г. прогноз	2040 г. прогноз
Жилищный фонд, тыс. м ² общей площади	1 515,84	1 644,09	1 772,34	1 900,60
Численность населения, тыс. чел.	46,532	43,530	41,000	38,500
Средняя обеспеченность жильем, м ² /чел.	32,58	37,77	43,23	49,37
Накопленный прирост жилищного фонда к 2025 г., тыс. м ²	—	128,25	256,50	384,76
Основной тип прироста	—	Смешанная городская застройка; ИЖС на сельских территориях	Продолжение городского и сельского малоэтажного строительства	Завершение расчетного объема перспективного строительства до 2040 года

Прогнозные значения рассчитаны от базы 2025 года с учетом актуальной оценки среднегодового ввода жилья на уровне 25,65 тыс. кв. м в год. При сохранении указанной инерционной траектории прирост жилищного фонда составит 128,25 тыс. кв. м к 2030 году, 256,50 тыс. кв. м к 2035 году и 384,76 тыс. кв. м к 2040 году. На фоне прогнозируемого снижения численности населения расчетная обеспеченность жильем возрастает с 32,58 кв. м/чел. в 2025 году до 49,37 кв. м/чел. к 2040 году. Указанные значения используются как предварительная расчетная база и подлежат уточнению после утверждения единого генерального плана Кольчугинского муниципального округа, а также получения актуальных сведений о фактическом вводе жилья и разрешениях на строительство.

Таблица 1.5.4 - Прогноз прироста площади жилищного фонда по территориям на период до 2040 года

Территория	Период	Всего жилой застройки, тыс. м ²	Многоквартирные дома, тыс. м ²	ИЖД, дома блокированной и малоэтажной застройки, тыс. м ²
город Кольчугино	2026-2030	54,20	40,95	13,25
	2031-2040	108,41	81,91	26,50
	ИТОГО 2026-2040	162,61	122,86	39,75
Раздольевский территориальный отдел	2026-2040	134,29	—	134,29
Ильинский территориальный отдел	2026-2040	49,91	—	49,91
Флорищинский территориальный отдел	2026-2040	37,94	—	37,94
Бавленский территориальный отдел	2026-2040	—	—	—
Итого по Кольчугинскому муниципальному округу	2026-2040	384,76	122,86	261,89

С учетом структуры перспективного строительства наибольший расчетный прирост жилищного фонда ожидается на территории города Кольчугино — 162,61 тыс. м². Для сельских территорий прирост будет преимущественно индивидуальным и малоэтажным, что предполагает развитие локальных решений по теплоснабжению, газоснабжению, водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и обращению с ТКО.

1.6. Социальная инфраструктура

Социальная инфраструктура Кольчугинского муниципального округа включает учреждения образования, здравоохранения, культуры, физической культуры и спорта, молодежной политики и общественные пространства. Существующая сеть обеспечивает базовые потребности населения города и сельских населенных пунктов, однако дальнейшее развитие на расчетный срок до 2040 года будет иметь преимущественно модернизационный характер.

С учетом демографической динамики, снижения численности населения и сложившейся сети учреждений массовое строительство новых социальных объектов не является основным сценарием развития. Основной акцент связан с сохранением действующей сети, капитальным ремонтом зданий, повышением энергоэффективности, модернизацией инженерных систем, обеспечением нормативной доступности услуг и надежности коммунального обеспечения социальных объектов.

Таблица 1.6.1 - Существующее и перспективное положение социальной инфраструктуры Кольчугинского муниципального округа

Группа объектов	Существующее положение	Перспективное положение на расчетный период до 2040 года
Дошкольное образование	14 муниципальных дошкольных организаций и 3 дошкольные группы при школах; численность детей в дошкольном образовании - около 2,159 тыс. человек.	Сохранение действующей сети, ремонт зданий, модернизация пищеблоков, санитарных помещений, тепловых узлов, систем водоснабжения и электроснабжения.
Общее образование	15 дневных школ, в том числе 7 средних и 8 основных; численность обучающихся - около 5,293 тыс. человек, из них 578 в сельских школах.	Сохранение опорной сети школ, капитальный ремонт, модернизация инженерных систем, повышение энергоэффективности, обеспечение надежного теплоснабжения и

Группа объектов	Существующее положение	Перспективное положение на расчетный период до 2040 года
		питьевого водоснабжения.
Дополнительное образование и детский отдых	3 организации дополнительного образования; охват дополнительным образованием - около 5,997 тыс. детей, или 89% детей 5-18 лет.	Обновление материально-технической базы, учет сезонных режимов эксплуатации, развитие доступной среды и безопасной коммунальной эксплуатации зданий.
Здравоохранение	Кольчугинская центральная районная больница, городская поликлиника, больничный комплекс, сельские подразделения первичного звена.	Сохранение и модернизация сети, повышение надежности электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и санитарного водоотведения, обеспечение резервных режимов.
Культура	44 учреждения культуры; действуют клубные учреждения, библиотеки, детские школы искусств, парк культуры и отдыха, творческие коллективы.	Сохранение сети, ремонт сельских учреждений, обновление оборудования, перевод объектов на более надежные и энергоэффективные источники тепла.
Физическая культура и спорт	83 спортивных объекта и организации; действует спортивная школа, эксплуатируются спортивные площадки, катки, лыжные трассы и иная спортивная инфраструктура.	Точечное развитие спортивных площадок, освещения, санитарной инфраструктуры, благоустройства и электроснабжения объектов массового спорта.
Общественные пространства и благоустройство	Существующие общественные территории, дворовые пространства, парки, детские и спортивные площадки.	Продолжение благоустройства города и сельских населенных пунктов, развитие наружного освещения, водоотведения поверхностных вод, санитарного содержания и ТКО.

На расчетный срок до 2040 года развитие социальной инфраструктуры Кольчугинского муниципального округа рассматривается как фактор повышения требований к надежности коммунальных систем, а не как значительный источник массового нового прироста нагрузок. Основные мероприятия ПКРСКИ в отношении социальных объектов ориентированы на бесперебойное теплоснабжение, питьевое водоснабжение, санитарно-безопасное водоотведение, устойчивое электроснабжение, газификацию и модернизацию локальных источников тепла, а также нормативное обращение с отходами.

1.7. Промышленное производство, сельское хозяйство и инвестиционная активность

Экономическая специализация Кольчугинского муниципального округа имеет выраженный промышленный характер. Основная концентрация промышленной занятости и коммунальных нагрузок приходится на г. Кольчугино, производственные территории городского центра, площадки в районе Белой Речки, Зяблино, Бавлен, а также на отдельные инвестиционные площадки в сельской зоне. Важную роль сохраняют металлургия, кабельная промышленность, машиностроение, производство строительных материалов, пищевая промышленность, торговля и услуги.

Сельское хозяйство не является доминирующим источником валовой добавленной стоимости округа, однако формирует устойчивый спрос на электроснабжение, водоснабжение, дороги, газификацию и обращение с отходами на сельских территориях. В документах стратегического развития предусмотрено вовлечение в оборот сельскохозяйственных земель, развитие животноводства, переработки и сервисной инфраструктуры.

Таблица 1.7.1 - Экономические факторы, влияющие на коммунальную инфраструктуру

Направление / объектная группа	Существующее положение
Промышленное производство	Промышленность является основой экономики округа; в обрабатывающих производствах сосредоточены крупные потребители

Направление / объектная группа	Существующее положение
	электрической энергии, газа, воды и услуг водоотведения.
Кабельная промышленность и металлургия	Крупные предприятия: АО «Электрокабель» Кольчугинский завод», предприятия металлургического профиля, заводы специальных сплавов и трубной продукции.
Инвестиционная активность	В 2022-2025 годах реализуются и заявлены проекты с участием частных инвесторов в промышленности, строительных материалах, пищевой промышленности и машиностроении.
Малое и среднее предпринимательство	В первом полугодии 2025 года действовало около 1,830 тыс. субъектов МСП и 884 плательщика налога на профессиональный доход; занятость в МСП - около 9,593 тыс. человек.
Потребительский рынок	Розничная торговля, общественное питание, пункты выдачи заказов, сервисные и бытовые услуги развиваются преимущественно в г. Кольчугино и вдоль транспортных направлений.
Сельское хозяйство	В структуре сельской экономики значимы сельхозорганизации, фермерские хозяйства, животноводство, растениеводство и обслуживание сельхозпроизводства.
Туризм и рекреация	Стратегические документы выделяют туристско-рекреационный потенциал, событийный туризм, маршруты и благоустройство общественных пространств.

Таблица 1.7.2 - Основные производственные и инвестиционные проекты, влияющие на коммунальные нагрузки

Объект / проект	Период	Информация о проекте	Влияние на системы коммунальной инфраструктуры
ООО «Кольчугинский завод специальных сплавов»	2023-2026	Рост выпуска цветного проката и организация производства бесшовных нержавеющих труб; заявленный объем инвестиций порядка 900 млн руб.; увеличение занятости.	Рост потребности в электроэнергии, газе/тепле, воде, водоотведении и обращении с производственными отходами.
ООО «Кольчугинская металлургическая компания»	2023-2027	Проект производства труб из нержавеющей стали; заявленный объем инвестиций около 1,17 млрд руб.; рост рабочих мест.	Дополнительная нагрузка на электроснабжение, газоснабжение, водоснабжение, промстоки и пожарное водоснабжение.
АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»	2025-2040	Модернизация энергетического хозяйства, новые производственные участки, лабораторная и испытательная инфраструктура.	Повышение требований к надежности электроснабжения, теплогазоснабжения, водоотведения и обращению с отходами.
ООО «БРИФ»	2025-2027	Проект производства систем для чистых помещений, вентиляционных и фильтрационных модулей на площадке около 5 га в г. Кольчугино.	Потребность в электроснабжении, воде, водоотведении, тепле/газе и вывозе ТКО.
ООО «НТС»	2024-2026	Проект производства газобетонных блоков мощностью свыше 450 тыс. куб. м в год; инвестиции порядка 900 млн руб.; около 150 рабочих мест.	Существенная нагрузка на электроснабжение, газ/тепло, техническую воду, водоотведение и транспортную инфраструктуру.
ООО «НТС-Лидер»	2018-2026	Проект производства электросварных труб на Зяблинской площадке; заявленная мощность около 170 тыс. тонн в год, инвестиции порядка 2,5 млрд руб.	Рост потребности в электроэнергии, газе/тепле, воде, промстоках и пожарном водоснабжении.
ЗАО «Киржачский молочный завод»	2024-2025 / учет до 2040	Реконструкция сетей газопотребления и развитие пищевого производства.	Повышенные требования к воде питьевого качества, газоснабжению, электроснабжению и очистке производственных стоков.

Объект / проект	Период	Информация о проекте	Влияние на системы коммунальной инфраструктуры
АО «Бавленский электромеханический завод»	2024-2026 / учет до 2040	Проект развития производства гидроаккумуляторов и насосного оборудования.	Дополнительная нагрузка на электроснабжение, воду, газ/тепло, водоотведение и обращение с отходами.
Сельскохозяйственные земли и предприятия АПК	2024-2030 / учет до 2040	Вовлечение в оборот земель сельхозназначения, развитие животноводства, растениеводства и обслуживания АПК.	Потребность в технологической воде, электроснабжении, газификации, локальном водоотведении и обращении с отходами АПК.

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. В отличие от преимущественно аграрных территорий, Кольчугинский муниципальный округ имеет выраженную промышленную специализацию, а 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. При разработке ПКРСКИ такие проекты рассматриваются в качестве потенциальных источников дополнительных коммунальных нагрузок и учитываются в расчетах при наличии подтвержденных сведений о местоположении, мощности, сроках реализации, технологических потребностях и технических условиях подключения.

Сдерживающими факторами экономического развития могут выступать сокращение численности населения, дефицит трудовых ресурсов и необходимость модернизации отдельных объектов инженерной и транспортной инфраструктуры. Одновременно наличие промышленного потенциала и инвестиционной активности создает условия для дальнейшего развития экономики округа.

Таблица 1.7.3 - Прогноз развития основных видов экономической деятельности

Вид деятельности	Перспективное положение на расчетный период до 2040 года
Металлургия, кабельная промышленность и машиностроение	Сохранение ведущей роли в экономике округа, модернизация действующих производств, возможный рост электрических и газовых нагрузок на действующих площадках.
Производство строительных материалов	Развитие проектов по выпуску газобетонных блоков, строительных материалов и сопутствующей продукции при наличии инвесторов, площадок и технических условий подключения.
Пищевая промышленность	Модернизация действующих предприятий, повышение требований к качеству воды и промышленному водоотведению.
Сельское хозяйство	Сохранение роли сельхозпредприятий и фермерских хозяйств, вовлечение земель в оборот, развитие животноводства и растениеводства.
Малое и среднее предпринимательство	Сохранение роли в занятости, торговле, услугах, транспорте, малых производствах, ремонте и бытовом обслуживании

Вид деятельности	Перспективное положение на расчетный период до 2040 года
	населения.
Торговля и общественное питание	Модернизация действующих объектов, развитие сетевой торговли, пунктов выдачи заказов и локального общепита.
Социально ориентированные инвестиции	Модернизация объектов образования, здравоохранения, культуры, спорта и благоустройства.
Инфраструктурные инвестиции	Газификация, модернизация водоснабжения, реконструкция тепловых сетей и источников тепла, развитие дорожной инфраструктуры и подготовка градостроительной документации.
Инвестиционные площадки и новые проекты	Рассматриваются при наличии подтвержденных сроков реализации, инвесторов, параметров проектов, технических условий и сведений об ограничениях подключения к коммунальным сетям.

Информация о свободных инвестиционных площадках Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 1.7.4. По инвестиционным площадкам приведены сведения о близости объектов энергоснабжения, газоснабжения и водоснабжения/водоотведения; возможность подключения и наличие резервов мощности уточняются на основании технических условий ресурсоснабжающих организаций.

Таблица 1.7.4 - Инвестиционные площадки Кольчугинского муниципального округа

№	Местоположение / кадастровый ориентир	Площадь	Предполагаемая направленность	Краткие сведения о коммунальной инфраструктуре
1	п. Бавлены, ул. Мира, земельные участки 33:03:000911:29-33	0,21; 0,32; 0,72; 0,49; 0,29 га	Малые производственные, складские или сервисные объекты	Имеется газ высокого давления вблизи границы участка; рядом поселковая котельная; на участке имеются кабельные линии, возможное подключение от ПС 110/10 кВ «Бавлены»; имеется магистральный водопровод; канализация отсутствует.
2	п. Бавлены, около 3 км юго-западнее, кадастровый квартал 33:03:001110	50 га	Площадка нового освоения, потенциальное производственное или агропромышленное использование	Собственные подъездные пути отсутствуют; автодорога расположена ориентировочно в 0,2 км, станция Бавлены — около 4 км; ближайшая ГРС «Воронежский» — около 3,4 км; электроснабжение возможно от ПС 110/10 кВ «Бавлены», ближайшая магистральная ЛЭП — около 3,5 км; централизованное водоснабжение отсутствует, возможна врезка в центральный трубопровод на расстоянии около 6 км; канализация и очистные сооружения отсутствуют.
3	Раздольевское направление, район д. Воронцово, участок 33:03:000223:70	90 га	Площадка нового освоения	Деревня не газифицирована; ближайшая ГРС — п. Металлист, около 6 км; отопление отсутствует, ближайшая котельная в п. Раздолье — около 10,7 км; по участку проходит ВЛ 6 кВ, ПС 35/6 кВ «Белореченская» — около 8 км; водоснабжение, канализация и очистные сооружения отсутствуют.
4	Бавленское направление, лесной массив, кадастровый квартал 33:03:000902	5,5 га	Рекреационное, сервисное или иное использование с учетом лесных ограничений	Автодорога с асфальтовым покрытием — около 0,2 км; ж/д линия Бельково — Иваново — около 0,14 км; газопровод расположен примерно в 0,5 км от границ участка; ближайшая ГРС «Воронежский» — около 2,8 км; электроснабжение — от ПС 110/10 кВ «Бавлены», ЛЭП около 0,7 км; централизованное водоснабжение отсутствует, возможна врезка в трубопровод на расстоянии около 4 км; канализация отсутствует, очистные сооружения — около 10 км.
5	с. Богородское, участок 33:03:000103:32	79,45 га	Площадка нового освоения, сельскохозяйственное, производственное или складское использование	Асфальтированный подъезд имеется; газопровод проходит по границе участка, ГРС «Металлист» — около 6,8 км; электроснабжение возможно от ВЛ 6 кВ и ПС 110/35/10 кВ «Макарово», расположенной примерно в 0,38 км; водоснабжение отсутствует, возможна врезка в центральный трубопровод; канализация и очистные сооружения отсутствуют.
6	район с. Дубки, южнее населенного пункта, кадастровый квартал 33:03:000504	3 га	Локальная производственная или сервисная площадка	Газопровод высокого давления пересекает площадку; рядом межпоселковый газопровод «Павловка — Новосёлка — АГРС-2 Кольчугино»; ВЛ 10 кВ проходит по участку, ПС 35/10 кВ «Дубки» расположена на границе территории; ближайший магистральный водопровод — около 1 км, водонапорная башня — около 7,5 км; канализация и очистные сооружения отсутствуют.
7	район с. Ельцино, южнее населенного пункта, кадастровый квартал 33:03:000507	9 га	Производственно-складской комплекс	Межпоселковый газопровод расположен примерно в 0,5 км; по участку проходит ВЛ 10 кВ, ПС 35/10 кВ «Дубки» — около 3,64 км; ближайший магистральный водопровод и водонапорная башня — около 2,5 км; канализация и очистные сооружения отсутствуют.
8	район д. Большое Забелино, участок	92,3 га	Крупная производственная или агропромышленная	Подключение к газу отсутствует, ближайшая ГРС «Воронежский» — около 7 км; электроснабжение возможно от ВЛ 0,4 кВ, расстояние около 0,14 км, ПС

№	Местоположение / кадастровый ориентир	Площадь	Предполагаемая направленность	Краткие сведения о коммунальной инфраструктуре
	33:03:001118:109		площадка	35/10 кВ «Ильинская» — около 12 км; водоснабжение, канализация и отопление отсутствуют.
9	д. Гольяж, участки 33:03:001118:175 и 33:03:001118:190	17,34 и 8,30 га	Площадка нового освоения, производственное, складское или агропромышленное использование	Подключение к газу отсутствует; межпоселковый газопровод — около 1,7 км, ГРС-2 «Кольчугино» — около 4,3 км; ВЛ 10 кВ ф.1008 — около 0,15 км, ПС 35/10 кВ «Ильинская» — около 5,35 км; водоснабжение, канализация и очистные сооружения отсутствуют.
10	д. Гольяж, участки 33:03:001118:198 и 33:03:001118:199	12,50 и 11,98 га	Площадка нового освоения, производственное или складское использование	Подключение к газу отсутствует; межпоселковый газопровод — около 1,8 км, ГРС-2 «Кольчугино» — около 5 км; ВЛ 10 кВ ПС «Ильинская» — около 0,8 км, ПС 35/10 кВ «Ильинская» — около 4,9 км; водоснабжение, канализация и очистные сооружения отсутствуют.
11	г. Кольчугино, район п. Литвиново, кадастровый квартал 33:03:001305	31 га	Промышленная или коммунально-складская площадка	На границе участка имеется межпоселковый газопровод D 219 мм; АГРС-2 «Кольчугино» — около 5 км; на границе участка кабельные линии, возможна связь с ПС «Цвет-Мет» и ВЛ 10 кВ; водоснабжение отсутствует, возможно бурение собственной скважины; канализация отсутствует, рассматривается устройство локальных очистных сооружений.
12	г. Кольчугино, район д. Дмитровский Погост, кадастровый квартал 33:03:001305	42 га	Промышленная или логистическая площадка	Подключение к газу отсутствует, газопровод высокого давления расположен примерно в 0,3 км, АГРС-2 «Кольчугино» — около 1 км; на границе участка кабельные линии, возможна связь с ПС «Цвет-Мет»; водоснабжение отсутствует, возможно бурение собственной скважины; канализация отсутствует, рассматривается устройство локальных очистных сооружений.
13	мкр. Белая Речкаа, кадастровый квартал 33:18:000713	20,45 га	Промышленное, коммунально-складское или сервисное использование	Подключение к газу отсутствует; ГРС-1 «Кольчугино» — около 5 км, газопровод — около 0,6 км; по границе участка проходят ВЛ 6 кВ ф.605 и ф.606 ПС «Белореченская», ПС — около 0,92 км; на участке имеется магистральный водопровод, точка подключения примерно в 50 м от границы, водонапорная башня — около 0,5 км; канализация и очистные сооружения отсутствуют.
14	г. Кольчугино, ул. Metallургов, кадастровый квартал 33:03:000135	15 га	Городская производственная / коммунально-складская территория	Газопровод высокого давления проходит по участку, ГРС-1 «Кольчугино» — около 0,5 км; электроснабжение — кабельная линия, ПС 110/35/6 кВ «Кольчугино» — около 8 км; водоснабжение, канализация и отопление отсутствуют.

1.8. Перспективная застройка и новые потребители коммунальных ресурсов

Перспективная застройка и новые потребители коммунальных ресурсов Кольчугинского муниципального округа формируются за счет жилищного строительства, расселения и обновления жилищного фонда, развития индивидуальной застройки, газификации населенных пунктов, модернизации водоснабжения, изменения схем теплоснабжения, развития социальной, спортивной и рекреационной инфраструктуры, а также реализации инвестиционных и производственных проектов – таблица 1.8.1.

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.

Таблица 1.8.1 — Предварительная матрица перспективных потребителей коммунальных ресурсов

Потребитель / территория	Период	Степень готовности / основание включения	Тип развития	Коммунальные ресурсы, подлежащие учету
ИЖС и точечное жилищное строительство в г. Кольчугино и сельских населенных пунктах	2026-2040	Действующие генеральные планы, муниципальная жилищная программа, земельные участки и фактический ввод жилья.	Индивидуальное и малоэтажное жилье, точечное обновление фонда.	Вода, стоки/локальное водоотведение, газ, электроэнергия, ТКО.
Земельные участки льготным категориям граждан	2025-2040	Участки предоставлялись в г. Кольчугино, Ильинском, Флорищинском и Раздольевском направлениях; сохраняется очередь семей.	Индивидуальное жилищное строительство.	Вода, газ, электроснабжение, ТКО, локальное водоотведение.
Расселение аварийного жилищного фонда	2026-2040	Наличие аварийных МКД в жилищном фонде округа.	Перераспределение жилищной нагрузки и обновление жилищного фонда.	Отключение аварийных домов, подключение нового/приобретаемого жилья, вода, стоки, тепло/газ, электроэнергия.
Капитальный ремонт МКД	2026-2040	Ежегодные мероприятия капитального ремонта многоквартирного фонда.	Модернизация существующего жилищного фонда.	Синхронизация внутридомовых и наружных сетей, тепло, вода, стоки, электроснабжение.
Социальное жилье, жилье для отдельных категорий, молодых и многодетных семей	2026-2028 / учет до 2040	Муниципальная программа обеспечения доступным и комфортным жильем населения округа.	Социально ориентированное жилищное строительство и приобретение жилья.	Вода, стоки, тепло/газ, электроэнергия, ТКО.
Модернизация систем водоснабжения в Есиплево, Вишнево, Большевики, Павловке и иных населенных пунктах	2025-2030 / учет до 2040	Мероприятия по модернизации коммунальной инфраструктуры и схемам водоснабжения.	Повышение надежности и качества централизованного водоснабжения.	Вода питьевого качества, снижение потерь, электроснабжение насосного оборудования.
Ремонт тепловых сетей и ГВС в г. Кольчугино и мкр. Белая Речка	2024-2027 / учет до 2040	Муниципальные мероприятия по модернизации объектов теплоснабжения.	Реконструкция существующих систем теплоснабжения.	Тепловая энергия, ГВС, газ, электроэнергия насосного оборудования.
Модернизация котельной п. Лесосплава и блочно-модульных источников	2024-2027 / учет до 2040	Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения.	Повышение надежности теплоснабжения.	Газ, тепловая энергия, электроснабжение, вода подпитки, водоотведение.
Газификация сельских населенных пунктов Кольчугинского муниципального округа	2026-2040	Комплекс объектов газоснабжения, предусмотренных региональной программой газификации Владимирской области	Поэтапное развитие газоснабжения сельских территорий, перевод жилищного фонда и коммунальных объектов на газовое и индивидуальное отопление, снижение зависимости от твердого топлива.	Рост потребности в газоснабжении и электроснабжении газового оборудования; изменение структуры отопления и бытового энергопотребления.
ООО «Кольчугинский завод специальных сплавов»	2023-2026 / учет до 2040	Инвестиционный проект промышленной модернизации.	Металлургическое производство и трубная продукция.	Электроснабжение, газ/тепло, вода, промышленные стоки, отходы.
ООО «Кольчугинская металлургическая компания»	2023-2027 / учет до 2040	Инвестиционный проект производства труб из нержавеющей стали.	Промышленное производство.	Электроснабжение, газ, вода, промышленные стоки, пожарное

Потребитель / территория	Период	Степень готовности / основание включения	Тип развития	Коммунальные ресурсы, подлежащие учету
				водоснабжение.
АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»	2025-2040	Модернизация энергетического хозяйства, производственных участков и испытательной инфраструктуры.	Кабельное производство.	Электроснабжение, газ/тепло, вода, производственные стоки, отходы.
ООО «БРИФ»	2025-2027 / учет до 2040	Проект производства систем для чистых помещений на площадке в г. Кольчугино.	Новое промышленное производство.	Электроэнергия, вода, стоки, тепло/газ, ТКО.
ООО «НТС»	2024-2026 / учет до 2040	Производство газобетонных блоков мощностью свыше 450 тыс. куб. м в год.	Производство строительных материалов.	Электроэнергия, газ/тепло, техническая вода, стоки, отходы.
ООО «НТС-Лидер»	2018-2026 / учет до 2040	Производство электросварных труб на Зяблинской площадке.	Крупное промышленное производство.	Электроэнергия, газ/тепло, вода, промышленные стоки, пожарное водоснабжение.
АО «Бавленский электромеханический завод»	2024-2026 / учет до 2040	Развитие производства гидроаккумуляторов и насосного оборудования.	Машиностроение и приборостроение.	Электроэнергия, вода, газ/тепло, производственные стоки, отходы.
ЗАО «Киржачский молочный завод»	2024-2025 / учет до 2040	Развитие пищевого производства и реконструкция газопотребления.	Пищевая промышленность.	Вода питьевого качества, производственные стоки, газ, холодоснабжение, электроэнергия, пищевые отходы.
Свободные инвестиционные площадки Кольчугинского муниципального округа	2026-2040	Совокупность городских, пригородных и сельских инвестиционных площадок Бавленского, Богородского, Воронцовского, Дубковского, Ельцинского, Голяжского, Литвиновского, Белореченского и иных направлений	Площадки нового освоения / ранее освоенные площадки, промышленное, складское, сервисное, коммунально-складское и агропромышленное использование.	Инженерное обеспечение оценивается с учетом параметров конкретного инвестиционного проекта и выбранной площадки.
Объекты образования, здравоохранения и социальной сферы	2026-2040	Сохранение и модернизация действующей сети учреждений.	Социальная инфраструктура.	Вода питьевого качества, санитарное водоотведение, тепло, резервное электроснабжение, ТКО.
Учреждения культуры, спорта, общественные пространства	2026-2040	Муниципальные программы культуры, спорта, благоустройства и туризма.	Культурно-досуговая, спортивная и общественная инфраструктура.	Электроснабжение, освещение, вода/санитарная инфраструктура, тепло, ТКО, благоустройство.
Сельское хозяйство и вовлечение земель в оборот	2024-2030 / учет до 2040	Стратегические мероприятия по вовлечению сельхозземель и развитию сельской экономики.	АПК, животноводство, растениеводство, хранение продукции.	Технологическая вода, электроснабжение, газ, локальные стоки, отходы АПК.
Торговля, общественное питание, придорожный сервис и МСП	2026-2040	Развитие потребительского рынка, малого бизнеса, сервисов вдоль транспортных направлений.	Торговля, услуги, общепит, транспортный сервис.	Вода, стоки, электроэнергия, тепло, ТКО, санитарное содержание территорий, пожарное водоснабжение.
Дороги, благоустройство, наружное освещение и общественные территории	2026-2040	Муниципальные программы дорожного хозяйства и благоустройства, мероприятия стратегии развития.	Городская и сельская общественная инфраструктура.	Электроснабжение наружного освещения, ливневое водоотведение, ТКО, содержание территорий.

2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального округа

2.1. Прогноз нагрузок по системе электроснабжения

Прогноз нагрузок по системе электроснабжения Кольчугинского муниципального округа сформирован на основании 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.

Массового равномерного роста электрических нагрузок по всей территории округа не прогнозируется. Прирост электропотребления имеет точечный и распределенный характер и связан преимущественно с г. Кольчугино, действующими промышленными площадками, опорными сельскими населенными пунктами, зонами индивидуального жилищного строительства и объектами коммунальной инфраструктуры.

На расчетный период прогнозируется умеренный рост потребления электрической энергии: с 128,45 тыс. МВт·ч в 2026 году до 132,72 тыс. МВт·ч к 2040 году. Общий прирост составляет около 3,3% - таблица 2.1.1.

Потребление населения сохраняется близким к уровню 2026 года. Снижение численности населения компенсируется ростом жилищного фонда, развитием индивидуального жилищного строительства, увеличением обеспеченности жильем и дополнительным электропотреблением инженерного оборудования.

Основной прирост потребления формируется промышленными, непромышленными и коммунально-инфраструктурными потребителями. Это связано с модернизацией действующих производств, развитием отдельных инвестиционных площадок, сохранением роли промышленности в экономике округа, а также развитием объектов торговли, услуг и коммунальной инфраструктуры.

Расчетная максимальная нагрузка увеличивается с 44,20 МВт в 2026 году до 45,67 МВт к 2040 году. Прирост нагрузки составляет около 1,47 МВт и не формирует общесистемного дефицита мощности на центрах питания 35–110 кВ – таблица 2.1.2.

При этом наличие суммарного резерва мощности на центрах питания не исключает локальных ограничений в распределительных сетях 6(10)/0,4 кВ. По отдельным трансформаторным подстанциям резерв мощности отсутствует либо ограничен, что требует проверки технической возможности подключения новых потребителей по каждой конкретной точке присоединения.

Таким образом, на расчетный период до 2040 года система электроснабжения Кольчугинского муниципального округа в целом сохраняет возможность обеспечения прогнозируемых нагрузок. Основные ограничения развития имеют локальный характер и связаны с состоянием распределительных сетей, загрузкой отдельных трансформаторных подстанций и необходимостью точечной модернизации электросетевого хозяйства.

Таблица 2.1.1 - Прогноз потребления электрической энергии Кольчугинского муниципального округа на период до 2040 года, МВт·ч

Группа потребителей	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
Население	45 963,83	45 990,00	46 020,00	46 030,00	46 040,00	46 150,00	46 100,00
Промышленные и приравненные к ним потребители	26 118,36	26 510,13	26 828,26	27 096,54	27 313,31	28 142,70	28 711,20
Электрифицированный железнодорожный транспорт	223,627	223,627	223,627	223,627	223,627	223,6	223,6
Непромышленные потребители	33 461,61	33 595,46	33 729,84	33 831,03	33 932,52	34 446,00	34 878,60
Сельскохозяйственные товаропроизводители	1 041,50	1 046,70	1 051,94	1 056,15	1 060,37	1 081,80	1 098,10
Бюджетные потребители	6 982,09	6 968,12	6 954,19	6 940,28	6 926,40	6 891,80	6 874,50
Другие энергоснабжающие организации	14 660,38	14 675,04	14 689,72	14 704,41	14 719,11	14 792,80	14 829,80
Итого по Кольчугинскому муниципальному округу	128 451,40	129 009,09	129 497,57	129 882,03	130 215,34	131 728,70	132 715,80
Годовой темп прироста итогового потребления, %	—	0,43	0,38	0,30	0,26	0,23	0,15

Таблица 2.1.2 - Прогноз электрической мощности Кольчугинского муниципального округа на период до 2040 года

Показатель	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
Полезный отпуск электрической энергии	МВт·ч	128 451,40	129 009,10	129 497,60	129 882,00	130 215,30	131 728,70	132 715,80
Расчетная максимальная электрическая нагрузка	МВт	44,2	44,39	44,56	44,69	44,81	45,33	45,67
Прирост максимальной нагрузки к уровню 2026 года	МВт	0	0,19	0,36	0,49	0,61	1,13	1,47
Расчетный резерв центров питания 35-110 кВ с учетом прироста нагрузки	МВт	48,44	48,25	48,08	47,95	47,83	47,31	46,97
Годовое изменение расчетного резерва мощности	%	—	-0,39	-0,35	-0,27	-0,25	-0,22	-0,14

2.2. Прогноз нагрузок по системе теплоснабжения

На расчетный срок действия ПКРСКИ предусматривается сохранение действующих систем централизованного теплоснабжения. Развитие теплоснабжения планируется осуществлять преимущественно за счёт 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.

Основной задачей мероприятий в сфере теплоснабжения является обеспечение надёжного и качественного теплоснабжения существующих потребителей, поддержание нормативных параметров теплоносителя, повышение устойчивости работы котельных и тепловых сетей, а также снижение эксплуатационных рисков, связанных с физическим износом оборудования и трубопроводов.

С учётом 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 расчётный период до 2040 года не предусматривается.

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

Перспективные балансы тепловой энергии и тепловой мощности централизованных систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа на расчётный период до 2040 года представлены в таблице 2.2.1 и таблице 2.2.2 соответственно.

Таблица 2.2.1 - Прогнозный баланс тепловой энергии теплоснабжающих организаций Кольчугинского муниципального округа, Гкал

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы
Кольчугинский муниципальный округ								
Выработка тепловой энергии, Гкал	307 068	319 539	319 606	319 015	318 246	317 736	317 687	317 687
Собственные нужды источника, Гкал	13 487	12 467	12 520	12 492	12 468	12 444	12 441	12 441
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	293 581	307 071	307 087	306 523	305 779	305 292	305 246	305 246
Потери в тепловых сетях, Гкал	62 600	70 905	70 833	70 270	69 525	69 038	68 992	68 992
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	234 552	234 750	234 749	234 749	234 749	234 749	234 749	234 749
- на собственные нужды	626	701	678	678	678	678	678	678
- население	180 427	180 000	179 038	179 038	179 038	179 038	179 038	179 038
- бюджетные учреждения	36 208	35 667	36 933	36 933	36 933	36 933	36 933	36 933
- прочее	17 291	18 383	18 100	18 100	18 100	18 100	18 100	18 100
ООО «Владимиртеплогаз»								
Выработка тепловой энергии, Гкал	304 557	311 734	311 802	311 211	310 442	309 931	309 883	309 883
Собственные нужды источника, Гкал	13 462	12 388	12 440	12 412	12 388	12 364	12 362	12 362
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	291 095	299 346	299 362	298 799	298 054	297 567	297 521	297 521
Покупка тепловой энергии, Гкал	6 057	6 308	6 220	6 220	6 220	6 220	6 220	6 220
Потери в тепловых сетях, Гкал	62 600	70 905	70 833	70 270	69 525	69 038	68 992	68 992
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	234 552	234 750	234 749	234 749	234 749	234 749	234 749	234 749
- на собственные нужды	626	701	678	678	678	678	678	678
- население	180 427	180 000	179 038	179 038	179 038	179 038	179 038	179 038
- бюджетные учреждения	36 208	35 667	36 933	36 933	36 933	36 933	36 933	36 933
- прочее	17 291	18 383	18 100	18 100	18 100	18 100	18 100	18 100
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино								
Выработка тепловой энергии, Гкал	244 128	197 707	200 175	199 584	199 285	198 775	198 726	198 726
Собственные нужды источника, Гкал	11 423	9 251	9 366	9 339	9 325	9 301	9 298	9 298
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	232 705	188 456	190 809	190 246	189 961	189 474	189 428	189 428
Потери в тепловых сетях, Гкал	40 517	47 408	47 344	46 781	46 496	46 009	45 963	45 963
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	192 188	141 048	143 465	143 465	143 465	143 465	143 465	143 465
- на собственные нужды	626	531	509	509	509	509	509	509
- население	151 049	107 739	109 309	109 309	109 309	109 309	109 309	109 309
- бюджетные учреждения	25 253	19 112	19 748	19 748	19 748	19 748	19 748	19 748
- прочее	15 260	13 666	13 899	13 899	13 899	13 899	13 899	13 899

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино								
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 227	4 751	4 425	4 425	4 425	4 425	4 425	4 425
Собственные нужды источника, Гкал	204	229	213	213	213	213	213	213
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	4 024	4 522	4 212	4 212	4 212	4 212	4 212	4 212
Потери в тепловых сетях, Гкал	820	971	971	971	971	971	971	971
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	3 204	3 551	3 241	3 241	3 241	3 241	3 241	3 241
- население	2 223	2 304	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194
- бюджетные учреждения	561	734	571	571	571	571	571	571
- прочее	419	513	477	477	477	477	477	477
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино								
Выработка тепловой энергии, Гкал	180	214	214	214	214	214	214	214
Собственные нужды источника, Гкал	2	2	2	2	2	2	2	2
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	178	212	212	212	212	212	212	212
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	210	212	212	212	212	212	212	212
- население	202	202	202	202	202	202	202	202
- бюджетные учреждения	8	10	10	10	10	10	10	10
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино								
Выработка тепловой энергии, Гкал	14 891	15 884	14 294	14 294	14 294	14 294	14 294	14 294
Собственные нужды источника, Гкал	329	351	316	316	316	316	316	316
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	14 562	15 533	13 978	13 978	13 978	13 978	13 978	13 978
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 285	4 028	4 028	4 028	4 028	4 028	4 028	4 028
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	10 277	11 505	9 950	9 950	9 950	9 950	9 950	9 950
- население	8 433	9 404	8 225	8 225	8 225	8 225	8 225	8 225
- бюджетные учреждения	1 040	987	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096
- прочее	804	1 114	629	629	629	629	629	629

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы
БМК мкр. №1 г. Кольчугино								
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	58 620	58 258	58 258	57 787	57 787	57 787	57 787
Собственные нужды источника, Гкал	-	1 297	1 289	1 289	1 279	1 279	1 279	1 279
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	57 323	56 968	56 968	56 508	56 508	56 508	56 508
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	8 589	8 582	8 582	8 122	8 122	8 122	8 122
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	48 733	48 387	48 387	48 387	48 387	48 387	48 387
- на собственные нужды	-	170	169	169	169	169	169	169
- население	-	40 716	39 995	39 995	39 995	39 995	39 995	39 995
- бюджетные учреждения	-	5 703	6 009	6 009	6 009	6 009	6 009	6 009
- прочее	-	2 144	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213
Тепловые сети от БМК п. Труда г. Кольчугино								
Покупка тепловой энергии, Гкал	6 057	6 308	6 220	6 220	6 220	6 220	6 220	6 220
Потери в тепловых сетях, Гкал	26	69	69	69	69	69	69	69
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	6 031	6 239	6 151	6 151	6 151	6 151	6 151	6 151
- население	469	489	469	469	469	469	469	469
- бюджетные учреждения	5 150	5 227	5 216	5 216	5 216	5 216	5 216	5 216
- прочее	412	523	466	466	466	466	466	466
Котельная п. Metallist								
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 084	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231
Собственные нужды источника, Гкал	102	106	106	106	106	106	106	106
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2 982	3 125	3 125	3 125	3 125	3 125	3 125	3 125
Потери в тепловых сетях, Гкал	700	810	810	810	810	810	810	810
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2 282	2 315	2 315	2 315	2 315	2 315	2 315	2 315
- население	1 752	1 759	1 753	1 753	1 753	1 753	1 753	1 753
- бюджетные учреждения	508	531	538	538	538	538	538	538
- прочее	23	24	24	24	24	24	24	24
Котельная п. Большевик			БМК п. Большевик					
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 068	1 180	1 187	1 187	1 187	1 187	1 187	1 187
Собственные нужды источника, Гкал	33	37	37	37	37	37	37	37
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 035	1 143	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150
Потери в тепловых сетях, Гкал	150	251	251	251	251	251	251	251
Полезный отпуск тепловой энергии,	885	891	898	898	898	898	898	898

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы
Гкал, в т.ч.								
- население	503	500	502	502	502	502	502	502
- бюджетные учреждения	378	388	392	392	392	392	392	392
- прочее	4	4	4	4	4	4	4	4
Котельная п. Раздолье								
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 406	3 536	3 576	3 576	3 576	3 576	3 576	3 576
Собственные нужды источника, Гкал	119	123	125	125	125	125	125	125
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	3 287	3 413	3 451	3 451	3 451	3 451	3 451	3 451
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 078	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2 209	2 219	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258
- население	1 852	1 854	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
- бюджетные учреждения	348	355	374	374	374	374	374	374
- прочее	9	10	10	10	10	10	10	10
Котельная д. Павловка							БМК д. Павловка	
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 617	2 267	2 384	2 384	2 384	2 384	2 384	2 384
Собственные нужды источника, Гкал	106	92	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2 511	2 175	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287
Потери в тепловых сетях, Гкал	726	489	489	489	489	489	489	489
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 785	1 687	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799
- население	1 284	1 261	1 284	1 284	1 284	1 284	1 284	1 284
- бюджетные учреждения	489	415	503	503	503	503	503	503
- прочее	11	11	11	11	11	11	11	11
Котельная с. Большое Кузьминское							БМК с. Большое Кузьминское	
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 762	3 932	3 927	3 927	3 927	3 927	3 927	3 927
Собственные нужды источника, Гкал	153	127	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	4 609	3 805	3 800	3 800	3 800	3 800	3 800	3 800
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 758	942	942	942	942	942	942	942
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2 851	2 864	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858
- население	1 930	1 989	1 894	1 894	1 894	1 894	1 894	1 894
- бюджетные учреждения	787	732	823	823	823	823	823	823
- прочее	134	142	141	141	141	141	141	141

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы
БМК п. Бавлены								
Выработка тепловой энергии, Гкал	26 194	20 412	20 131	20 131	20 131	20 131	20 131	20 131
Собственные нужды источника, Гкал	991	772	762	762	762	762	762	762
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	25 203	19 640	19 369	19 369	19 369	19 369	19 369	19 369
Потери в тепловых сетях, Гкал	12 572	6 155	6 155	6 155	6 155	6 155	6 155	6 155
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	12 631	13 485	13 215	13 215	13 215	13 215	13 215	13 215
- население	10 730	11 782	11 336	11 336	11 336	11 336	11 336	11 336
- бюджетные учреждения	1 686	1 473	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653
- прочее	215	230	225	225	225	225	225	225
АО «Владимирская газовая компания» - БМК п. Труда г. Кольчугино								
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 511	7 805	7 805	7 805	7 805	7 805	7 805	7 805
Собственные нужды источника, Гкал	25	80	80	80	80	80	80	80
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2 486	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2 486	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725
- ООО "Владимиртеплогаз"	2 486	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725	7 725

Таблица 2.2.2 - Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Кольчугинский муниципальный округ								
Установленная мощность источника, Гкал/час	143,897	172,105	172,183	172,183	172,183	172,183	156,566	156,566
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	122,012	150,220	152,362	152,362	152,362	152,362	151,646	151,646
Собственные нужды источника, Гкал/час	5,136	5,761	5,735	5,735	5,735	5,735	5,654	5,654
Нетто мощность источника, Гкал/час	116,876	144,459	146,627	146,627	146,627	146,627	145,992	145,992
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	7,614	7,614	7,614	7,614	7,614	7,614	7,614	7,614
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	112,334	112,334	112,334	112,334	112,334	112,334	112,334	112,334
- отопление и вентиляция	100,250	100,249	100,249	100,249	100,249	100,249	100,249	100,249
- ГВС (среднечасовая)	12,085	12,085	12,085	12,085	12,085	12,085	12,085	12,085
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-3,072	24,511	26,679	26,679	26,679	26,679	26,044	26,044
ООО «Владимиртеплогаз»								
Установленная мощность источника, Гкал/час	136,157	164,365	164,443	164,443	164,443	164,443	148,826	148,826
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	116,862	145,070	147,212	147,212	147,212	147,212	146,496	146,496
Собственные нужды источника, Гкал/час	5,085	5,709	5,683	5,683	5,683	5,683	5,602	5,602
Нетто мощность источника, Гкал/час	111,777	139,361	141,529	141,529	141,529	141,529	140,894	140,894
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	109,751	109,750	109,750	109,750	109,750	109,750	109,750	109,750
- отопление и вентиляция	97,947	97,946	97,946	97,946	97,946	97,946	97,946	97,946
- ГВС (среднечасовая)	11,804	11,804	11,804	11,804	11,804	11,804	11,804	11,804
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-5,524	22,060	24,228	24,228	24,228	24,228	23,593	23,593
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино								
Установленная мощность источника, Гкал/час	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	86,000	86,000
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	85,800	85,800	85,800	85,800	85,800	85,800	86,000	86,000
Собственные нужды источника, Гкал/час	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015
Нетто мощность источника, Гкал/час	81,785	81,785	81,785	81,785	81,785	81,785	81,985	81,985
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	5,014	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	89,700	66,414	66,414	66,414	66,414	66,414	66,414	66,414
- отопление и вентиляция	79,314	58,780	58,780	58,780	58,780	58,780	58,780	58,780
- ГВС (среднечасовая)	10,385	7,634	7,634	7,634	7,634	7,634	7,634	7,634
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-12,928	11,281	11,281	11,281	11,281	11,281	11,481	11,481

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино								
Установленная мощность источника, Гкал/час	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Нетто мощность источника, Гкал/час	3,257	3,257	3,257	3,257	3,257	3,257	3,257	3,257
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
- отопление и вентиляция	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783
- ГВС (среднечасовая)	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино								
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,148	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
- отопление и вентиляция	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
- ГВС (среднечасовая)	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино								
Установленная мощность источника, Гкал/час	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Нетто мощность источника, Гкал/час	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	6,103	6,103	6,103	6,103	6,103	6,103	6,103	6,103
- отопление и вентиляция	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593
- ГВС (среднечасовая)	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
БМК мкр. №1 г. Кольчугино								
Установленная мощность источника, Гкал/час	-	28,208	28,208	28,208	28,208	28,208	28,208	28,208
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	-	28,208	28,208	28,208	28,208	28,208	28,208	28,208
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Нетто мощность источника, Гкал/час	-	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	-	23,285	23,285	23,285	23,285	23,285	23,285	23,285
- отопление и вентиляция	-	20,534	20,534	20,534	20,534	20,534	20,534	20,534
- ГВС (среднечасовая)	-	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
Котельная п. Металлист								
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,720	1,720	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,070	1,070	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,035	0,035	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,035	1,035	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091
- отопление и вентиляция	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091
- ГВС (среднечасовая)	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-0,188	-0,188	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
Котельная п. Большевик			БМК п. Большевик					
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,954	0,954	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,590	0,590	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,018	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,572	0,572	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
- отопление и вентиляция	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
- ГВС (среднечасовая)	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,168	0,168	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Котельная п. Раздолье								
Установленная мощность источника, Гкал/час	4,300	4,300	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,250	3,250	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,113	0,113	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Нетто мощность источника, Гкал/час	3,137	3,137	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
- отопление и вентиляция	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
- ГВС (среднечасовая)	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	1,528	1,528	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
Котельная д. Павловка							БМК д. Павловка	
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	1,204	1,204
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,204	1,204
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,024	0,024
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,180	1,180
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
- отопление и вентиляция	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
- ГВС (среднечасовая)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,179	0,179
Котельная с. Большое Кузьминское							БМК с. Большое Кузьминское	
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	1,720	1,720
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,720	1,720
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,034	0,034
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,686	1,686
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
- отопление и вентиляция	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
- ГВС (среднечасовая)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,073	0,073

Наименование параметра	2025 г. (факт)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
БМК п. Бавлены								
Установленная мощность источника, Гкал/час	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
Нетто мощность источника, Гкал/час	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	6,753	6,753	6,753	6,753	6,753	6,753	6,753	6,753
- отопление и вентиляция	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043
- ГВС (среднечасовая)	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	3,156	3,156	3,156	3,156	3,156	3,156	3,156	3,156
АО «Владимирская газовая компания» - БМК п. Труда г. Кольчугино								
Установленная мощность источника, Гкал/час	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	5,150	5,150	5,150	5,150	5,150	5,150	5,150	5,150
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,051	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Нетто мощность источника, Гкал/час	5,099	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч:	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584
- отопление и вентиляция	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303
- ГВС (среднечасовая)	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	2,452	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451

2.3. Прогноз нагрузок по системе газоснабжения

В таблице 2.3.1 представлена информация о населенных пунктах, планируемых к газификации на территории Кольчугинского муниципального округа до конца расчетного периода и их подключаемой нагрузки.

Таблица 2.3.1 - Информация о перспективных нагрузках газифицируемых населенных пунктов Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Количество зданий/домовладений, ед.	Численность проживающих, чел.	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м³/год	Максимальный часовой объем потребления, м³/час	Наименование ГРС
1	Раздольевский	Авдотьино	деревня	17	4	39,53	15,07	Кольчугино-1
2	Флорищинский	Алешки	деревня	34	5	24,38	12,02	Кольчугино-1
3	Бавленский	Бавлены	село	82	50	146,44	66,13	Воронежский (выход Бавлены)
4	Раздольевский	Бакинец	деревня	40	6	27,15	13,26	Кольчугино-1
5	Раздольевский	Барановка	деревня	13	8	23,39	10,56	Павловка
6	Ильинский	Барыкино	деревня	31	1	11,78	6,24	Воронежский (выход Бавлены)
7	Раздольевский	Башкирдово	деревня	24	24	65,05	28,83	Павловка
8	Раздольевский	Берёзовая Роща	деревня	90	23	83,96	39,64	Кольчугино-1
9	Флорищинский	Богородское	село	89	37	121,39	56,18	Металлист
10	Раздольевский	Большое Григорово	деревня	38	13	119,58	44,95	Кольчугино-1
11	Ильинский	Большое Забелино	деревня	41	15	96,62	36,84	Кольчугино-1
12	Раздольевский	Борисцево	деревня	20	2	10,86	5,43	Павловка
13	Раздольевский	Бухарино	деревня	35	5	22,62	11,05	Кольчугино-1
14	Раздольевский	Ваулово	село	85	151	391,21	171,29	Кольчугино-1
15	Раздольевский	Воронцово	деревня	60	14	52,76	25,05	Кольчугино-1
16	Раздольевский	Воскресенское	село	43	16	52,18	24,12	Кольчугино-1
17	Бавленский	Глядки	деревня	34	5	22,84	11,16	Воронежский (выход Воронежский)
18	Флорищинский	Деево	деревня	27	0	65,88	25,12	Кольчугино-1
19	г. Кольчугино	Дмитриевский Погост	деревня	4	8	20,59	9,01	Кольчугино-1
20	Флорищинский	Дьяконово	деревня	30	3	72,46	27,63	Кольчугино-1
21	Раздольевский	Есиплево	село	188	243	482,31	177,91	Кольчугино-1
22	Раздольевский	Завалино	село	35	41	126,39	55,5	Кольчугино-1
23	Раздольевский	Запажье	деревня	24	15	43,74	19,73	Кольчугино-1
24	Раздольевский	Зиновьево	село	99	122	325,21	143,53	Кольчугино-1

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Количество зданий/домовладений, ед.	Численность проживающих, чел.	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м³/год	Максимальный часовой объем потребления, м³/час	Наименование ГРС
25	Раздольевский	Ивашково	деревня	22	1	9,06	4,73	Кольчугино-1
26	Раздольевский	Кашино	деревня	49	14	49,27	23,11	Кольчугино-1
27	Раздольевский	Клементьево	деревня	22	9	28,66	13,18	Павловка
28	Бавленский	Клины	посёлок	22	8	26,25	12,15	Воронежский (выход Воронежский)
29	Бавленский	Клины	село	17	1	7,81	4,03	Воронежский (выход Воронежский)
30	Раздольевский	Конышево	деревня	87	18	70,97	33,95	Кольчугино-1
31	Раздольевский	Корововщина	село	84	20	148,26	55,47	Кольчугино-1
32	Раздольевский	Корововщинский	посёлок	42	62	245,87	92,96	Кольчугино-1
33	Раздольевский	Косковка	деревня	30	3	16,75	8,39	Кольчугино-1
34	Раздольевский	Костеево	деревня	44	5	90,03	34,33	Кольчугино-1
35	Раздольевский	Кривцово	деревня	15	1	6,94	3,55	Павловка
36	Раздольевский	Кудрявцево	деревня	40	29	97,54	36,96	Кольчугино-1
37	Раздольевский	Лаврениха	деревня	15	21	55,33	24,35	Кольчугино-1
38	Флорищинский	Ладжино	деревня	16	7	22,66	10,46	Металлист
39	Флорищинский	Левашово	деревня	88	37	390,64	145,99	Кольчугино-1
40	г. Кольчугино	Литвиновские Хутора	деревня	6	11	28,48	12,48	Кольчугино-1
41	Ильинский	Лычёво	деревня	34	8	29,55	13,98	Кольчугино-1
42	Флорищинский	Макарово	деревня	60	22	74,75	34,83	Металлист
43	Раздольевский	Марково	деревня	26	0	8,26	4,59	Кольчугино-1
44	Раздольевский	Микляиха	деревня	23	11	33,79	15,42	Кольчугино-1
45	Раздольевский	Некрасовка	деревня	12	8	23,07	10,38	Павловка
46	Раздольевский	Нефёдовка	деревня	20	8	25,31	11,63	Павловка
47	Раздольевский	Николаевка	деревня	36	15	47,55	21,85	Кольчугино-1
48	Раздольевский	Новая (Завалинский сельсовет)	деревня	21	13	31,77	14,34	Кольчугино-1
49	Раздольевский	Новая (Раздольевский сельсовет)	деревня	48	7	37,97	17,14	Кольчугино-1
50	Раздольевский	Новосёлка	деревня	43	28	97,76	36,42	Кольчугино-1
51	Раздольевский	Новофетинино	деревня	100	14	65,46	32,11	Кольчугино-1
52	Раздольевский	Новофроловское	деревня	131	21	92,16	44,81	Кольчугино-1
53	Раздольевский	Ногосеково	деревня	24	1	9,67	5,07	Павловка
54	Флорищинский	Осино	деревня	40	22	67,49	30,8	Металлист

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенног о пункта	Количество зданий/ домовладени й, ед.	Численность проживающих, чел.	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м³/год	Максимальный часовой объем потребления, м³/час	Наименование ГРС
55	Раздольевский	Паддубки	деревня	29	12	38,1	17,52	Кольчугино-1
56	Раздольевский	Пантелеево	деревня	37	32	88,8	39,59	Кольчугино-1
57	Флорищинский	Петрищево	деревня	19	0	6,89	3,83	Металлист
58	Бавленский	Плоски	деревня	0	0	41,1	17,29	Воронежский (выход Воронежский)
59	Раздольевский	Поздняково	деревня	27	22	61,55	27,5	Кольчугино-1
60	Раздольевский	Поляны	деревня	50	1	18,28	9,85	Кольчугино-1
61	Раздольевский	Сафоново	деревня	34	10	34,88	16,33	Кольчугино-1
62	Раздольевский	Свяtkовo	село	64	0	20,32	11,29	Воспушка (Петушинский муниципальны й округ)
63	Ильинский	Серп и Молот	посёлок	70	68	184,91	82,03	Кольчугино-1
64	Раздольевский	Скородумка	деревня	45	14	48	22,4	Кольчугино-1
65	Раздольевский	Скрябино	деревня	26	2	13,07	6,65	Кольчугино-1
66	Раздольевский	Слобода	деревня	46	15	92,23	35,17	Кольчугино-1
67	Раздольевский	Слугино	деревня	26	22	61,23	27,32	Кольчугино-1
68	Раздольевский	Собино	деревня	64	12	49,22	23,69	Кольчугино-1
69	Флорищинский	Старая	деревня	118	25	259,11	98,81	Кольчугино-1
70	Раздольевский	Старая Толба	деревня	44	11	39,79	18,76	Павловка
71	Раздольевский	Сукманиха	деревня	42	56	148,18	65,28	Кольчугино-1
72	Раздольевский	Танеево	деревня	28	5	20,93	10,11	Павловка
73	Флорищинский	Тимошкино	деревня	34	8	31,6	15,12	Кольчугино-1
74	Флорищинский	Тютково	деревня	32	7	28,47	13,68	Металлист
75	Флорищинский	Флорищи	село	206	241	499,40	189,11	Кольчугино-1
76	Флорищинский	Фомино	деревня	36	7	79,05	30,14	Кольчугино-1
77	Раздольевский	Хламовостово	деревня	30	1	11,93	6,33	Кольчугино-1
78	Ильинский	Шишлиха	деревня	26	10	31,94	14,7	Кольчугино-1
79	Раздольевский	Школьный	посёлок	9	3	9,95	4,61	Кольчугино-1
80	Раздольевский	Шустино	деревня	80	16	175,67	66,99	Кольчугино-1
81	Раздольевский	Яковлево	деревня	100	8	51,02	25,91	Кольчугино-1
ИТОГО, в т.ч.						6 533,02	2 745,72	—
ГРС «Кольчугино-1»						5 681,16	2 350,15	—
ГРС «Металлист»						321,65	149,78	—
ГРС «Павловка»						253,67	117,5	—
ГРС «Воронежский»						256,22	117	—

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Количество зданий/домовладений, ед.	Численность проживающих, чел.	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м³/год	Максимальный часовой объем потребления, м³/час	Наименование ГРС
ГРС «Воспушка» (Петушинский муниципальный округ)						20,32	11,29	—

В таблице 2.3.2 произведена оценка доступного резерва мощности газораспределительных станций муниципального округа для технологического присоединения территорий газифицируемых населенных пунктов.

Таблица 2.3.2 - Оценка резерва мощности ГРС Кольчугинского муниципального округа для технологического подключения

Наименование ГРС	Свободная пропускная способность, тыс. м³/ч	Свободная пропускная способность, % от мощности	Перспективная подключаемая нагрузка, тыс. м³/ч	Свободная пропускная способность на конец расчетного периода, тыс. м³/ч	Свободная пропускная способность на конец расчетного периода, % от мощности
ГРС «Кольчугино-1»	24,544	49,09%	2,350	22,194	44,39%
ГРС «Кольчугино-2»	55,000	100,00%	0,000	55,000	100,00%
ГРС «Павловка»	1,087	36,23%	0,118	0,970	32,32%
ГРС «Воронежский»	0,735	35,00%	0,117	0,618	29,43%
ГРС «Металлист»	2,696	89,87%	0,150	2,546	84,87%
ГРС «Воспушка» (Петушинский муниципальный округ)	—	—	0,011	—	—
Итого	84,062	—	2,746	81,328	—

Графическая схема перспективного газоснабжения территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Том 3. «Графическая часть».

В таблице 2.3.3 приведена оценка перспективного объема потребления природного газа на расчетный период до 2040 года с учетом реализации проектов по газификации новых территорий.

Таблица 2.3.3 - Информация о перспективных объемах потребления газа

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2040 годы
1.	Общий объем реализуемого природного газа, в том числе:	млн. м³/год	76,891	77,73	78,631	79,959	80,405	82,22	83,214
1.1	население		24,253	24,932	25,763	26,995	27,36	28,631	29,175
1.2	промышленность и прочие потребители		9,55	9,7	9,85	10,05	10,2	10,75	11,2
1.3	предприятия коммунального комплекса		43,089	43,098	43,018	42,914	42,846	42,839	42,839

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2040 годы
2.	Потребление природного газа на собственные нужды (потери) газораспределительной организации	млн. м³/год	0,629	0,636	0,643	0,654	0,657	0,672	0,68

2.4. Прогноз нагрузок по системе холодного водоснабжения

На территории округа водоснабжение осуществляется преимущественно локальными централизованными системами, сформированными по отдельным населенным пунктам.

Прогноз нагрузок по централизованным системам холодного водоснабжения Кольчугинского муниципального округа сформирован на расчетный период до 2040 года. В качестве базовых приняты фактические показатели работы МУП «Коммунальник» за 2025 год, предложения предприятия на 2026 и 2027 годы. Для последующих лет расчет выполнен с учетом стабилизации потребления, умеренного снижения численности населения, сохранения существующих зон водоснабжения, а также постепенного снижения потерь воды при реализации мероприятий по модернизации сетей и источников.

Таблица 2.4.1 - Баланс подачи и реализации холодной воды на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Населенный пункт / система водоснабжения	Показатель	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы*	2036-2040 годы*
1	г. Кольчугино (включая мкр. Белая Речка и п. Зеленоборский)	Поднято воды	тыс. м3/год	2 007,05	1 986,16	1 973,79	1 961,52	1 949,36	1 890,99	1 772,28
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	2 007,05	1 986,16	1 973,79	1 961,52	1 949,36	1 890,99	1 772,28
		Потери воды	тыс. м3/год	592,08	585,92	576,35	566,88	557,52	520,02	443,07
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	1 414,97	1 400,24	1 397,44	1 394,64	1 391,84	1 370,96	1 329,21
2	п. Металлист	Поднято воды	тыс. м3/год	20,82	22,38	22,24	22,10	21,97	21,31	19,97
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	20,82	22,38	22,24	22,10	21,97	21,31	19,97
		Потери воды	тыс. м3/год	6,14	6,60	6,49	6,39	6,28	5,86	4,99
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	14,68	15,78	15,75	15,72	15,68	15,45	14,98
3	п. Раздолье	Поднято воды	тыс. м3/год	33,43	32,78	32,57	32,37	32,17	31,21	29,25
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	33,43	32,78	32,57	32,37	32,17	31,21	29,25
		Потери воды	тыс. м3/год	9,86	9,67	9,51	9,36	9,20	8,58	7,31
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	23,57	23,11	23,06	23,02	22,97	22,62	21,94
4	с. Ельцино	Поднято воды	тыс. м3/год	0,89	0,96	0,96	0,95	0,94	0,92	0,86
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	0,89	0,96	0,96	0,95	0,94	0,92	0,86
		Потери воды	тыс. м3/год	0,26	0,28	0,28	0,27	0,27	0,25	0,21
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,63	0,68	0,68	0,68	0,67	0,66	0,64
5	с. Дубки	Поднято воды	тыс. м3/год	3,50	3,42	3,40	3,38	3,36	3,26	3,06
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	3,50	3,42	3,40	3,38	3,36	3,26	3,06
		Потери воды	тыс. м3/год	1,03	1,01	0,99	0,98	0,96	0,90	0,76
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	2,47	2,41	2,41	2,40	2,40	2,36	2,29
6	п. Вишневый	Поднято воды	тыс. м3/год	10,05	9,96	9,90	9,84	9,78	9,49	8,89
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	10,05	9,96	9,90	9,84	9,78	9,49	8,89
		Потери воды	тыс. м3/год	2,97	2,94	2,89	2,84	2,80	2,61	2,22
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	7,09	7,02	7,01	7,00	6,98	6,88	6,67

№ п/п	Населенный пункт / система водоснабжения	Показатель	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы*	2036-2040 годы*
7	д. Павловка / д. Горбатовка	Поднято воды	тыс. м3/год	13,33	12,96	12,88	12,80	12,72	12,34	11,56
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	13,33	12,96	12,88	12,80	12,72	12,34	11,56
		Потери воды	тыс. м3/год	3,93	3,82	3,76	3,70	3,64	3,39	2,89
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	9,40	9,14	9,12	9,10	9,08	8,94	8,67
8	п. Большевик	Поднято воды	тыс. м3/год	6,29	6,55	6,51	6,47	6,43	6,23	5,84
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	6,29	6,55	6,51	6,47	6,43	6,23	5,84
		Потери воды	тыс. м3/год	1,85	1,93	1,90	1,87	1,84	1,71	1,46
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	4,43	4,62	4,61	4,60	4,59	4,52	4,38
9	п. Серп и Молот	Поднято воды	тыс. м3/год	1,29	1,39	1,38	1,37	1,36	1,32	1,24
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	1,29	1,39	1,38	1,37	1,36	1,32	1,24
		Потери воды	тыс. м3/год	0,38	0,41	0,40	0,40	0,39	0,36	0,31
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,91	0,98	0,98	0,98	0,97	0,96	0,93
10	п. Золотуха	Поднято воды	тыс. м3/год	5,41	5,91	5,88	5,84	5,81	5,63	5,28
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	5,41	5,91	5,88	5,84	5,81	5,63	5,28
		Потери воды	тыс. м3/год	1,60	1,74	1,72	1,69	1,66	1,55	1,32
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	3,81	4,17	4,16	4,15	4,14	4,08	3,96
11	с. Давыдовское	Поднято воды	тыс. м3/год	0,84	0,85	0,85	0,84	0,84	0,81	0,76
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	0,84	0,85	0,85	0,84	0,84	0,81	0,76
		Потери воды	тыс. м3/год	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,22	0,19
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,57
12	с. Ильинское	Поднято воды	тыс. м3/год	0,52	0,55	0,55	0,55	0,54	0,53	0,49
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	0,52	0,55	0,55	0,55	0,54	0,53	0,49
		Потери воды	тыс. м3/год	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,12
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,37
13	с. Есиплево	Поднято воды	тыс. м3/год	5,44	3,71	3,69	3,67	3,65	3,54	3,31
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	5,44	3,71	3,69	3,67	3,65	3,54	3,31
		Потери воды	тыс. м3/год	1,60	1,10	1,08	1,06	1,04	0,97	0,83
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	3,83	2,62	2,61	2,61	2,60	2,56	2,49
14	д. Копылки	Поднято воды	тыс. м3/год	0,71	0,64	0,64	0,64	0,63	0,61	0,57
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	0,71	0,64	0,64	0,64	0,63	0,61	0,57
		Потери воды	тыс. м3/год	0,21	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17	0,14
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,50	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,43

№ п/п	Населенный пункт / система водоснабжения	Показатель	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы*	2036-2040 годы*
15	с. Новобусино	Поднято воды	тыс. м3/год	1,12	1,06	1,05	1,05	1,04	1,01	0,95
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	1,12	1,06	1,05	1,05	1,04	1,01	0,95
		Потери воды	тыс. м3/год	0,33	0,31	0,31	0,30	0,30	0,28	0,24
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,79	0,75	0,75	0,75	0,74	0,73	0,71
16	п. Бавлены	Поднято воды	тыс. м3/год	178,75	185,30	184,14	183,00	181,86	176,42	165,34
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	178,75	185,30	184,14	183,00	181,86	176,42	165,34
		Потери воды	тыс. м3/год	52,73	54,66	53,77	52,89	52,01	48,51	41,34
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	126,02	130,63	130,37	130,11	129,85	127,90	124,01
17	с. Большое Кузьминское	Поднято воды	тыс. м3/год	30,12	30,08	29,89	29,71	29,52	28,64	26,84
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	30,12	30,08	29,89	29,71	29,52	28,64	26,84
		Потери воды	тыс. м3/год	8,89	8,87	8,73	8,59	8,44	7,88	6,71
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	21,24	21,21	21,16	21,12	21,08	20,76	20,13
18	с. Клины / п. Клины	Поднято воды	тыс. м3/год	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,12
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,12
		Потери воды	тыс. м3/год	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09
Итого по централизованным системам		Поднято воды	тыс. м3/год	2 319,70	2 304,82	2 290,47	2 276,23	2 262,12	2 194,38	2 056,63
		Подано воды в сеть	тыс. м3/год	2 319,70	2 304,82	2 290,47	2 276,23	2 262,12	2 194,38	2 056,63
		Потери воды	тыс. м3/год	684,31	679,92	668,82	657,83	646,97	603,45	514,16
		Отпущено воды потребителям	тыс. м3/год	1 635,38	1 624,90	1 621,65	1 618,40	1 615,15	1 590,92	1 542,47

Примечание: * - значения за периоды 2031-2035 и 2036-2040 годы приведены как среднегодовые показатели соответствующего периода.

** - снижение потерь принято расчетно с учетом поэтапной замены изношенных сетей и модернизации объектов.

Расчетная производительность источников водоснабжения определена по каждой централизованной системе исходя из суммарной годовой производительности действующих артезианских скважин, обеспечивающих соответствующую зону водоснабжения.

Расчетная потребность в воде на период действия ПКРСКИ определена на основании фактического баланса подачи и реализации воды, предложений МУП «Коммунальник» на 2026-2027 годы, динамики водопотребления за 2024-2025 годы, а также прогнозных параметров социально-экономического развития округа.

Резерв или дефицит производительности источников рассчитан как разница между расчетной производительностью источников водоснабжения и прогнозной потребностью соответствующего периода. Положительное значение показателя означает наличие резерва производительности, отрицательное значение — наличие дефицита мощности.

Оценка резервов и дефицитов производительности источников водоснабжения Кольчугинского муниципального округа на расчетный период приведена в таблице 2.4.2.

Таблица 2.4.2 - Оценка резервов и дефицитов производительности источников водоснабжения Кольчугинского муниципального округа на расчётный период

№ п/п	Населенный пункт / система водоснабжения	Расчетная производительность источников, тыс. куб.м/год	Резерв (+) / дефицит (-) производительности источников водоснабжения, тыс. куб.м/год							Оценка обеспеченности мощностью
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 гг.	2036- 2040 гг.	
1	г. Кольчугино (включая мкр. Белая Речка и п. Зеленоборский)	2 082,25	75,20	96,09	108,46	120,73	132,89	191,27	309,97	Резерв мощности сохраняется
2	п. Металлист	245,28	224,46	222,90	223,04	223,18	223,31	223,97	225,31	Резерв мощности сохраняется
3	п. Раздолье	138,76	105,32	105,98	106,19	106,39	106,59	107,55	109,51	Резерв мощности сохраняется
4	с. Ельцино	140,16	139,27	139,20	139,20	139,21	139,22	139,24	139,30	Резерв мощности сохраняется
5	с. Дубки	122,64	119,14	119,22	119,24	119,26	119,28	119,38	119,58	Резерв мощности сохраняется
6	п. Вишневый	219,00	208,95	209,04	209,10	209,16	209,22	209,51	210,11	Резерв мощности сохраняется
7	д. Павловка / д. Горбатовка	52,56	39,23	39,60	39,68	39,76	39,84	40,22	41,00	Резерв мощности сохраняется
8	п. Большевик	87,60	81,31	81,05	81,09	81,13	81,17	81,37	81,76	Резерв мощности сохраняется
9	п. Серп и Молот	52,56	51,27	51,17	51,18	51,19	51,20	51,24	51,32	Резерв мощности сохраняется
10	п. Золотуха	194,47	189,06	188,56	188,59	188,63	188,67	188,84	189,19	Резерв мощности сохраняется
11	с. Давыдовское	105,12	104,28	104,27	104,27	104,28	104,28	104,31	104,36	Резерв мощности сохраняется
12	с. Ильинское	140,16	139,64	139,61	139,61	139,61	139,62	139,63	139,67	Резерв мощности сохраняется

№ п/п	Населенный пункт / система водоснабжения	Расчетная производительность источников, тыс. куб.м/год	Резерв (+) / дефицит (-) производительности источников водоснабжения, тыс. куб.м/год							Оценка обеспеченности мощностью
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 гг.	2036- 2040 гг.	
13	с. Есиплево	131,40	125,96	127,69	127,71	127,73	127,75	127,86	128,09	Резерв мощности сохраняется
14	д. Копылки	140,16	139,45	139,52	139,52	139,52	139,53	139,55	139,59	Резерв мощности сохраняется
15	с. Новобусино	87,60	86,48	86,54	86,55	86,55	86,56	86,59	86,65	Резерв мощности сохраняется
16	п. Бавлены	332,88	154,13	147,58	148,74	149,88	151,02	156,46	167,54	Резерв мощности сохраняется
17	с. Большое Кузьминское	157,68	127,56	127,60	127,79	127,97	128,16	129,04	130,84	Резерв мощности сохраняется
18	с. Клины / п. Клины	175,20	175,06	175,06	175,06	175,06	175,06	175,07	175,08	Резерв мощности сохраняется
Итого по централизованным системам		4 605,48	2 285,79	2 300,66	2 315,02	2 329,25	2 343,37	2 411,11	2 548,86	Резерв мощности сохраняется

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.

2.5. Прогноз нагрузок по системе водоотведения

Прогноз нагрузок по системам водоотведения Кольчугинского муниципального округа сформирован в разрезе действующих населенных пунктов и технологических зон водоотведения. В расчетах учитываются фактическая динамика водоотведения за 2024-2025 годы, предложения МУП «Коммунальник» по балансам водоотведения на 2026 и 2027 годы, прогнозные параметры социально-экономического развития муниципального округа, а также влияние мероприятий ПКРСКИ, направленных на снижение аварийности, восстановление сетей, ремонт канализационных колодцев и модернизацию очистных сооружений.

В прогнозе принято, что 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, а также постепенным снижением неорганизованного притока в результате ремонта сетей и колодцев.

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения, тыс. м³ в год, на расчетный период до 2040 года представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 - Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения, тыс. куб. м/год

Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
г. Кольчугино, включая мкр. Белая Речка							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	1 984,40	1 936,31	1 933,75	1 929,74	1 926,69	1 909,18	1 888,41
- Население	1 528,33	1 464,93	1 454,78	1 443,02	1 432,16	1 393,26	1 348,03
- Бюджетные потребители	142,93	154,13	156,59	158,44	159,37	163,08	164,93
- Прочие потребители	313,15	317,25	322,38	328,27	335,15	352,84	375,45
Неучтенный приток	1 782,23	1 777,74	1 773,25	1 741,82	1 705,91	1 616,13	1 481,45
Пропущено через сооружения / передано на очистку	3 766,63	3 714,05	3 707,00	3 671,56	3 632,60	3 525,31	3 369,85
п. Бавлены							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	112,54	109,24	108,82	108,27	107,72	105,71	103,23
- Население	98,68	94,59	93,93	93,17	92,47	89,96	87,04
- Бюджетные потребители	9,39	10,12	10,28	10,41	10,47	10,71	10,83
- Прочие потребители	4,47	4,53	4,6	4,69	4,79	5,04	5,36
Неучтенный приток	183,51	183,05	182,59	179,35	175,65	166,41	152,54
Пропущено через сооружения / передано на очистку	296,05	292,29	291,41	287,62	283,38	272,12	255,77
с. Большое Кузьминское							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	17,72	17,09	17	16,9	16,8	16,43	16
- Население	16,49	15,8	15,69	15,57	15,45	15,03	14,54
- Бюджетные потребители	0,53	0,57	0,58	0,59	0,59	0,6	0,61

Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
- Прочие потребители	0,71	0,72	0,73	0,74	0,76	0,8	0,85
Неучтенный приток	4,1	4,09	4,08	4,01	3,93	3,72	3,41
Пропущено через сооружения / передано на очистку	21,83	21,18	21,08	20,91	20,72	20,15	19,41
п. Раздолье							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	27,62	26,58	26,42	26,23	26,04	25,39	24,62
- Население	26,68	25,58	25,4	25,2	25,01	24,33	23,54
- Бюджетные потребители	0,88	0,95	0,97	0,98	0,99	1,01	1,02
- Прочие потребители	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
Неучтенный приток	13,78	13,74	13,71	13,46	13,19	12,49	11,45
Пропущено через сооружения / передано на очистку	41,39	40,32	40,13	39,69	39,23	37,88	36,07
п. Вишневый							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	7,6	7,3	7,25	7,19	7,14	6,96	6,75
- Население	7,46	7,15	7,1	7,05	6,99	6,8	6,58
- Бюджетные потребители	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- Прочие потребители	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,15	0,16
Неучтенный приток	1,38	1,38	1,37	1,35	1,32	1,25	1,15
Пропущено через сооружения / передано на очистку	8,98	8,67	8,62	8,54	8,47	8,21	7,9
п. Металлист							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	12,27	11,83	11,76	11,68	11,6	11,32	10,99
- Население	11,65	11,17	11,09	11	10,92	10,62	10,28
- Бюджетные потребители	0,52	0,56	0,57	0,57	0,58	0,59	0,6
- Прочие потребители	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11	0,11	0,12
Неучтенный приток	0	0	0	0	0	0	0
Пропущено через сооружения / передано на очистку	12,27	11,83	11,76	11,68	11,6	11,32	10,99
с. Есиплево							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	—	—	—	—	—	—	—
- Население	—	—	—	—	—	—	—
- Бюджетные потребители	—	—	—	—	—	—	—
- Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—
Неучтенный приток	—	—	—	—	—	—	—
Пропущено через сооружения / передано на очистку	—	—	—	—	—	—	—

Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
п. Большевик							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	—	—	—	—	—	—	—
- Население	—	—	—	—	—	—	—
- Бюджетные потребители	—	—	—	—	—	—	—
- Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—
Неучтенный приток	—	—	—	—	—	—	—
Пропущено через сооружения / передано на очистку	—	—	—	—	—	—	—
п. Золотуха							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	—	—	—	—	—	—	—
- Население	—	—	—	—	—	—	—
- Бюджетные потребители	—	—	—	—	—	—	—
- Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—
Неучтенный приток	—	—	—	—	—	—	—
Пропущено через сооружения / передано на очистку	—	—	—	—	—	—	—
д. Павловка							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	—	—	—	—	—	—	—
- Население	—	—	—	—	—	—	—
- Бюджетные потребители	—	—	—	—	—	—	—
- Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—
Неучтенный приток	—	—	—	—	—	—	—
Пропущено через сооружения / передано на очистку	—	—	—	—	—	—	—
Итого по системам водоотведения муниципального округа							
Приём сточных вод (объём реализации услуги), в т. ч.	2 162,15	2 108,34	2 105,00	2 100,00	2 096,00	2 075,00	2 050,00
- Население	1 689,29	1 619,22	1 608,00	1 595,00	1 583,00	1 540,00	1 490,00
- Бюджетные потребители	154,25	166,34	169	171	172	176	178
- Прочие потребители	318,61	322,78	328	334	341	359	382
Неучтенный приток	1 985,00	1 980,00	1 975,00	1 940,00	1 900,00	1 800,00	1 650,00
Пропущено через сооружения / передано на очистку	4 147,15	4 088,34	4 080,00	4 040,00	3 996,00	3 875,00	3 700,00

Расчет требуемой мощности объектов приема и очистки сточных вод выполнен исходя из прогнозного объема сточных вод, поступающих на очистные сооружения либо в объекты накопления и предварительного отстаивания. Для действующих ОСБО в расчет включены как объемы сточных вод от абонентов, так и неучтенный приток. По мере реализации мероприятий по ремонту сетей и колодцев в перспективном периоде предусматривается снижение неорганизованного притока, что уменьшает фактическую гидравлическую нагрузку на очистные сооружения.

Результаты расчета дефицита/резерва мощности по централизованным системам водоотведения Кольчугинского муниципального округа приведены в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2 - Расчет требуемой мощности очистных сооружений исходя из данных о расчетном расходе сточных вод, дефицита (резерва) мощностей по технологическим зонам водоотведения

№ п/п	Технологическая зона водоотведения	Объект приема / очистки сточных вод	Проектная произ-сть, тыс. м³/год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.	Оценка обеспеченности мощностью
1	г. Кольчугино, включая мкр. Белая Речка	ОСК г. Кольчугино	6 789,00	3 766,63 / +3 022,37	3 714,05 / +3 074,95	3 707,00 / +3 082,00	3 671,56 / +3 117,44	3 632,60 / +3 156,40	3 525,31 / +3 263,69	3 369,85 / +3 419,15	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
2	п. Бавлены	ОСБО п. Бавлены	547,50	296,05 / +251,45	292,29 / +255,21	291,41 / +256,09	287,62 / +259,88	283,38 / +264,12	272,12 / +275,38	255,77 / +291,73	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
3	с. Большое Кузьминское	ОСБО с. Большое Кузьминское	73,00	21,83 / +51,17	21,18 / +51,82	21,08 / +51,92	20,91 / +52,09	20,72 / +52,28	20,15 / +52,85	19,41 / +53,59	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
4	п. Раздолье	ОСБО п. Раздолье	146,00	41,39 / +104,61	40,32 / +105,68	40,13 / +105,87	39,69 / +106,31	39,23 / +106,77	37,88 / +108,12	36,07 / +109,93	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
5	п. Вишневый	ОСБО п. Вишневый	73,00	8,98 / +64,02	8,67 / +64,33	8,62 / +64,38	8,54 / +64,46	8,47 / +64,53	8,21 / +64,79	7,90 / +65,10	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
6	п. Металлист	ОСБО п. Металлист	109,50	12,27 / +97,23	11,83 / +97,67	11,76 / +97,74	11,68 / +97,82	11,60 / +97,90	11,32 / +98,18	10,99 / +98,51	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
7	с. Есиплево	отстойники с последующим вывозом	21,90	2,40 / +19,50	2,40 / +19,50	2,35 / +19,55	2,30 / +19,60	2,25 / +19,65	2,10 / +19,80	2,00 / +19,90	Требуется обеспечение регулярного вывоза стоков
8	п. Большевик	отстойник с последующим вывозом	н/д	4,20 / н/д	4,10 / н/д	4,05 / н/д	4,00 / н/д	3,90 / н/д	3,70 / н/д	3,50 / н/д	—

№ п/п	Технологическая зона водоотведения	Объект приема / очистки сточных вод	Проектная произ-сть, тыс. м³/год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.	Оценка обеспеченности мощностью
9	п. Золотуха	отстойник с последующим вывозом	н/д	3,80 / н/д	3,75 / н/д	3,70 / н/д	3,65 / н/д	3,60 / н/д	3,40 / н/д	3,20 / н/д	—
10	д. Павловка	канализационная сеть, вывоз/передача стоков	н/д	8,10 / н/д	8,05 / н/д	8,00 / н/д	7,90 / н/д	7,80 / н/д	7,40 / н/д	7,00 / н/д	—

Примечание: * - в ячейках по периодам таблицы 2.5.2 через дробь указаны: расчетная требуемая мощность / резерв (+) или дефицит (-), тыс. куб. м/год. Для объектов с отстойниками и последующим вывозом сточных вод оценка дефицита мощности носит расчетный характер и подлежит уточнению по данным фактического объема вывоза и технического состояния накопительных емкостей.

По результатам расчета дефицит гидравлической производительности действующих очистных сооружений в системах водоотведения Кольчугинского муниципального округа не прогнозируется. Наиболее значительный резерв мощности сохраняется по ОСК г. Кольчугино, ОСБО п. Бавлены, ОСБО п. Раздолье и ОСБО п. Вишневый.

Наличие резерва по производительности не устраняет необходимость модернизации объектов. Основные ограничения развития систем водоотведения связаны с техническим состоянием очистных сооружений, канализационных насосных станций и сетей, а также с качеством очистки сточных вод по отдельным загрязняющим веществам. Поэтому мероприятия ПКРСКИ направлены преимущественно на повышение надежности и эффективности действующих объектов, а не на увеличение установленной мощности очистных сооружений.

В системах с отстойниками и последующим вывозом сточных вод основным условием обеспечения расчетной нагрузки является регулярный вывоз сточных вод, поддержание исправного состояния отстойников, исключение переполнения емкостей и организация учета фактических объемов вывоза.

2.6. Прогноз объемов накопления ТКО

Прогноз объемов накопления ТКО Кольчугинского муниципального округа сформирован на расчетный срок действия ПКРСКИ с учетом фактической динамики вывоза отходов, действующей системы накопления ТКО, развития контейнерной инфраструктуры, перспектив социально-экономического развития округа и сложившейся структуры жилищного фонда.

В качестве базового значения для расчета принят фактический объем накопления / 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.

Масса образования отходов принята исходя из прогнозируемого объема накопления ТКО и нормативной плотности отходов 0,150 т/м³. Указанный коэффициент используется для укрупненной оценки массы отходов на уровне муниципального округа.

В структуре прогнозируемого объема отходов выделены бытовые ТКО и крупногабаритные отходы. Объем КГО принят расчетно в размере 15 % к объему бытовых ТКО. Показатели на периоды 2031–2035 гг. и 2036–2040 гг. приведены как среднегодовые значения соответствующих периодов.

Прогноз объемов накопления ТКО представлен в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 - Прогноз объемов накопления и массы образования ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа

Наименование показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
Объем накопления/вывоза отходов, всего	тыс. м³/год	292,627	291,500	290,000	288,500	287,000	282,000	276,000
Масса образования отходов, всего	тыс. т/год	43,894	43,725	43,500	43,275	43,050	42,300	41,400
Плотность, принятая для пересчета объема в массу	т/м³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ТКО бытовые, расчетно	тыс. м³/год	254,458	253,478	252,174	250,870	249,565	245,217	240,000
КГО, расчетно	тыс. м³/год	38,169	38,022	37,826	37,630	37,435	36,783	36,000

Примечание: - значения за периоды 2031–2035 и 2036–2040 гг. приведены как среднегодовые.

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 Кольчугинского муниципального округа.

3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры муниципального округа

3.1. Система электроснабжения

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

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» в части магистрального электросетевого комплекса.

Электроснабжение потребителей Кольчугинского муниципального округа обеспечивается через распределительные электрические сети территориальных сетевых организаций. Основными участниками распределительного электросетевого комплекса на территории округа являются ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» и АО «ОРЭС-Владимирская область». Также учитываются специализированные и ведомственные электросетевые объекты, эксплуатируемые отдельными организациями в границах их балансовой принадлежности.

К числу специализированных участников относятся электросетевые объекты железнодорожной инфраструктуры ОАО «РЖД», эксплуатация которых осуществляется структурными подразделениями Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД». Энергосбытовое обслуживание потребителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Владимирской области, может осуществляться ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в пределах установленной зоны деятельности гарантирующего поставщика.

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. Основными участниками энергосбытового обслуживания являются гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, действующие в пределах соответствующих зон обслуживания и заключенных договоров. Порядок функционирования розничного рынка электрической энергии регулируется постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

Система договорных отношений в сфере электроснабжения включает договоры энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии, договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, договоры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям, а также акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Схема договорных отношений субъектов розничного рынка приведена на рисунке ниже.

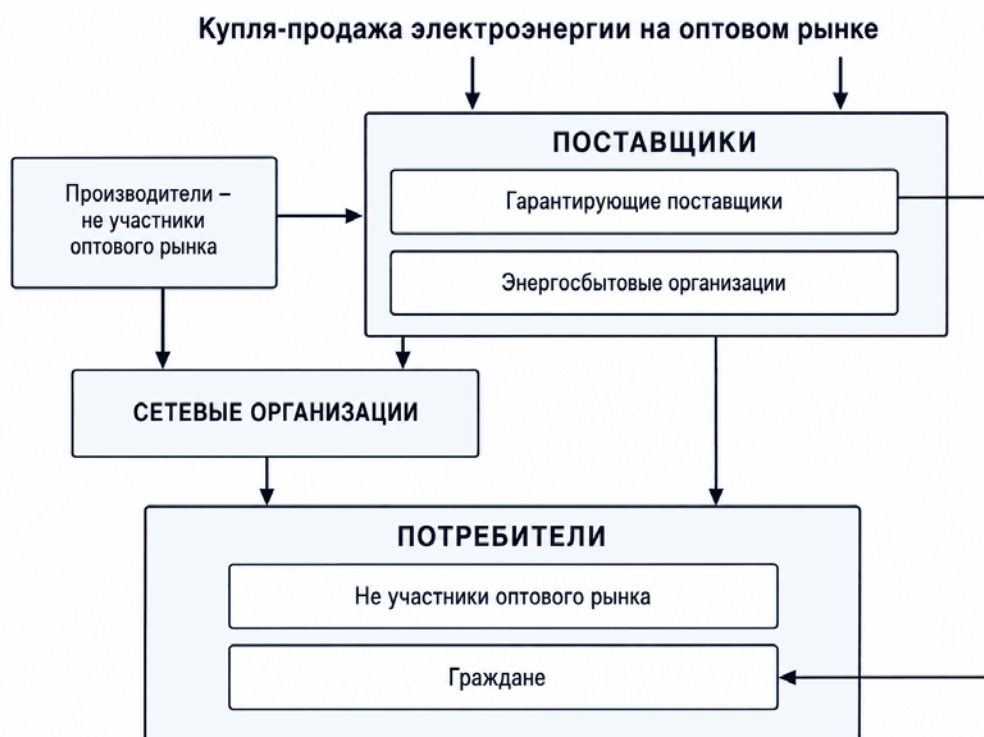


Рисунок 3.1.1.1 - Схема договорных отношений субъектов розничного рынка

Форма собственности объектов электросетевого хозяйства определяется принадлежностью электрических сетей, подстанций, распределительных пунктов и иных объектов соответствующим сетевым организациям, ведомственным организациям, муниципальным организациям, юридическим лицам либо иным владельцам. Эксплуатация объектов осуществляется собственниками или организациями, владеющими ими на ином законном основании.

Информация о сетевых организациях и поставщиках электроэнергии, осуществляющих деятельность на территории Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 3.1.1.1.

Таблица 3.1.1.1 - Организационная структура системы электроснабжения Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Функциональная роль	Наименование юридического лица	Функции в системе электроснабжения
1	Оперативно-диспетчерское управление	АО «СО ЕЭС», Владимирское РДУ	Оперативно-диспетчерское управление режимами работы объектов электроэнергетики Владимирской области.
2	Магистральная электросетевая инфраструктура	ПАО «Россети»	Эксплуатация магистральных электросетевых объектов высокого класса напряжения в составе энергосистемы Владимирской области.
3	Территориальная сетевая организация	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго»	Передача электрической энергии, эксплуатация распределительных сетей, технологическое присоединение потребителей; на территории округа действует Кольчугинский РЭС.
4	Территориальная сетевая организация	АО «ОРЭС-Владимирская область»	Передача электрической энергии, эксплуатация распределительных сетей, технологическое присоединение потребителей; на территории округа действует ПО г. Кольчугино РЭС «Западный».

№ п/п	Функциональная роль	Наименование юридического лица	Функции в системе электроснабжения
5	Железнодорожная электросетевая инфраструктура	Горьковская дирекция по энергообеспечению — структурное подразделение Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД»	Эксплуатация объектов электросетевого хозяйства железнодорожной инфраструктуры и энергоснабжение объектов ОАО «РЖД» и присоединенных потребителей в границах балансовой принадлежности.
6	Гарантирующий поставщик / энергосбытовая организация	ООО «Энергосбыт Волга»	Реализация электрической энергии потребителям на розничном рынке, заключение договоров энергоснабжения и расчеты с потребителями в установленной зоне деятельности.
7	Гарантирующий поставщик / энергосбытовая организация	АО «ЭнергосбыТ Плюс»	Энергосбытовое обслуживание потребителей в пределах соответствующей зоны деятельности и заключенных договоров, в том числе в границах сетей АО «ОРЭС- Владимирская область».
8	Гарантирующий поставщик в ограниченной зоне деятельности	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	Реализация электрической энергии потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Владимирской области, в пределах установленной зоны деятельности.
9	Иные владельцы электросетевых объектов	Промышленные, коммунальные, ведомственные и иные организации	Эксплуатация внутренних и присоединенных электросетевых объектов в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся источников, имеющиеся проблемы и направления их решения

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

Центрами питания Кольчугинского муниципального округа являются подстанции, представленные в таблице 3.1.2.1.

Таблица 3.1.2.1 - Перечень ПС 220-35 кВ, являющихся центрами питания территорий Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Диспетчерское наименование ПС	Тр-р	Тип трансформатора	Мощность, МВА	Год начала эксплуатации	Сетевая организация	Срок службы на начало 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПС 220/110/10 кВ Цветмет	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	1986	ПАО "Россети", филиал "МЭС Центра"	40
2	ПС 110/35/6 кВ Кольчугино	Т-1	ТДТН-25000/110	25	2003	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	23
		Т-2	ТРДН-40000/110	40	2019		7
		Т-3	ТРДН-40000/110	40	1974		52
3	ПС 110/35/10 кВ Макарово	Т-1	ТДТН-10000/110	10	2006	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	20
		Т-2	ТМТН-6300/110	6,3	1989		37
4	ПС 110/10 кВ Бавлены	Т-1	ТДН-10000/110	10	1990	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	36
		Т-2	ТДН-10000/110	10	1986		40
5	ПС 35/10 кВ Белореченская	Т-1	ТМН-4000/35/6	4	2007	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	19
		Т-2	ТМН-4000/35/6	4	2007		19
6	ПС 35/10 кВ Дубки	Т-1	ТМ-1600/35/10	1,6	1978	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	48
		Т-2	ТМ-1600/35/10	1,6	1979		47
7	ПС 35/10 кВ Ильинская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5	1976	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	50
		Т-2	ТМН-2500/35/10	2,5	1987		39
8	ПС 35/10 кВ Новобусино	Т-1	ТМН-1600/35/10	1,6	1992	ПАО "Россети Центр и Приволжье", филиал "Владимирэнерго"	34
		Т-2	ТМН-1600/35/10	1,6	1992		34

Основные характеристики электросетевого комплекса 750 - 35 кВ проходящего по территории муниципального округа представлены в таблице 3.1.2.2.

Таблица 3.1.2.2 - Линии электропередач напряжением 35кВ и выше, проходящих по территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование	Год ввода	Протяженность, км	Марка провода	Пропускная способность ЛЭП, А	Срок службы на начало 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская	1986	134,45	5хАПС-330/43	н/д	40
2	ВЛ 220 кВ Александров - Цветмет	1997	56,5	АС-300/39; АС-240/32	н/д	29
3	ВЛ 220 кВ Владимирская - Цветмет	1977	65,023	АС-400/51	н/д	49
4	ВЛ 110 кВ Макарово - Кольчугино	1952, 1974	14,9	АС 120/19	390	73
5	ВЛ 110 кВ Цветмет - Бавлены	1962, 2003	13,4	АС 120/19	390	63
6	ВЛ 110 кВ Бавлены - Юрьев-Польская	1962, 2002	13,9	АС 120/19	390	63
7	ВЛ 110 кВ Цветмет - Кольчугино I цепь	1974	6,9	АС 120/19	390	51
8	ВЛ 110 кВ Цветмет - Кольчугино II цепь	1976	7,7	АС 120/19	390	49
9	ВЛ 110 кВ Хмелево - Кольчугино	1997	34,2	АС 150/24	450	27
10	ВЛ 35 кВ Белореченская - Дубки	1966, 1978	13,3	АС-50/8	210	59
11	ВЛ 35 кВ Кольчугино - Ильинская с отп. Заводская	1975	16,9	АС-50/8	210	50
12	ВЛ 35 кВ Кольчугино - Белореченская	1978	2,2	АС 95/16	330	47
13	ВЛ 35 кВ Макарово - Ильинская	1989, 1996	11,5	АС 70/11; АС-240/39	265	36
14	ВЛ 35 кВ Дубки - Новобусино	1992	17,8	АС 70/11	265	33

3.1.3. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

Система электроснабжения Кольчугинского муниципального округа входит в состав электросетевого комплекса Владимирской области и обеспечивает электроснабжение населения, объектов социальной сферы, жилищно-коммунального хозяйства, промышленности, сельского хозяйства, транспортной инфраструктуры и иных потребителей.

Электроснабжение потребителей осуществляется от энергосистемы Владимирской области через центры питания и распределительные электрические сети территориальных сетевых организаций. 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.

Основными организациями, эксплуатирующими распределительные электрические сети на территории округа, являются ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» и АО «ОРЭС-Владимирская область». Отдельные электросетевые объекты, связанные с железнодорожной инфраструктурой, эксплуатируются Горьковской дирекцией по энергообеспечению — структурным подразделением Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД».

Информация об объектах электросетевого хозяйства напряжением 6(10)/0,4 кВ представлена в таблице 3.1.3.1. Подробная информация о трансформаторных подстанциях приведена в разделе 3.1.5.

Таблица 3.1.3.1 - Информация об объектах электросетевого хозяйства напряжением 6(10)/0,4 кВ Кольчугинского муниципального округа

Наименование показателя	Значение
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго»*	
1.1 Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации	
длина ВЛ-35кВ, км.	н/д
длина ВЛ-6(10) кВ, км.	н/д
длина ВЛ-0,4кВ, км.	н/д
длина КЛ-6 (10)кВ, км.	н/д
длина КЛ-0,4кВ, км.	н/д
количество подстанций, шт.	н/д
1.2. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации	
ВЛ-35кВ	н/д
ВЛ-6 (10)кВ	н/д
ВЛ-0,4кВ	н/д
КЛ-6 (10)кВ	н/д
КЛ-0,4кВ	н/д
подстанций	н/д
АО «ОРЭС - Владимирская область»	
2.1 Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации	
длина ВЛ-35кВ, км.	0
длина ВЛ-6(10) кВ, км.	14,78
длина ВЛ-0,4кВ, км.	171,57
длина КЛ-6 (10)кВ, км.	99,39
длина КЛ-0,4кВ, км.	69,83
количество подстанций, шт.	112
2.2. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации	
ВЛ-35кВ	—
ВЛ-6 (10)кВ	удовлетворительный
ВЛ-0,4кВ	удовлетворительный
КЛ-6 (10)кВ	удовлетворительный
КЛ-0,4кВ	удовлетворительный
подстанций	удовлетворительный

Наименование показателя	Значение
Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» филиала ОАО «РЖД»	
2.1 Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации	
длина ВЛ-35кВ, км.	0
длина ВЛ-6(10) кВ, км.	0,142
длина ВЛ-0,4кВ, км.	5,256
длина КЛ-6 (10)кВ, км.	0
длина КЛ-0,4кВ, км.	4,342
количество подстанций, шт.	3
2.2. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации	
ВЛ-35кВ	—
ВЛ-6 (10)кВ	72
ВЛ-0,4кВ	71
КЛ-6 (10)кВ	—
КЛ-0,4кВ	73
подстанций	78

Примечание: * - по объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» сведения о протяженности линий, количестве подстанций и уровне физического износа в представленных материалах отсутствуют.

В целом система электроснабжения Кольчугинского муниципального округа обеспечивает электроснабжение подключенных потребителей. Основные вопросы дальнейшего развития связаны с необходимостью поддержания надежности распределительных сетей, обновления изношенных участков, обеспечения нормативного качества электрической энергии и учета перспективных нагрузок.

3.1.4. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Информация о зонах действия территориальных сетевых организаций на территории Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 3.1.4.1.

Таблица 3.1.4.1 - Перечень зон деятельности территориальных сетевых организаций с детализацией по населенным пунктам муниципального округа

№ п/п	Наименование ТСО	Граница зон деятельности
1	ПАО «Россети Центр и Приволжье», филиал «Владимирэнерго», Кольчугинский РЭС	Электросетевое хозяйство Кольчугинского РЭС в границах Кольчугинского муниципального округа, преимущественно сельские населенные пункты и межпоселковые сети: п. Бавлены, п. Раздолье, с. Ельцино, с. Бавлены, с. Большое Кузьминское и иные сельские населенные пункты округа, а также отдельные участки г. Кольчугино/мкр. Белая Речка по границам балансовой принадлежности сетей.
2	АО «ОРЭС-Владимирская область», РЭС «Западный», ПО г. Кольчугино	Электросетевое хозяйство АО «ОРЭС-Владимирская область» в г. Кольчугино: городские распределительные сети 6/0,4 кВ и технологические присоединения в границах балансовой принадлежности ПО г. Кольчугино РЭС «Западный».
3	ОАО «РЖД», филиал «Трансэнерго»	Объекты электроснабжения железнодорожной инфраструктуры ОАО «РЖД» в границах округа, по полосе отвода и объектам линии Бельково - Иваново Северной железной дороги: ж/д станция Кольчугино, ж/д станция Бавлены, прилегающие служебные здания, устройства и сети электроснабжения железнодорожной инфраструктуры.

3.1.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Информация о резервах/дефицитах трансформаторных мощностей в центрах питания 35-110 кВ представлена в таблице 3.1.5.1.

Таблица 3.1.5.1 - Резерв/дефицит мощности трансформаторных подстанций 35-110 кВ

№ п/п	Наименование	Технические характеристики				
		Классы напряжения, кВ	Установленная мощность трансформаторов (суммарная), в МВА	Текущий резерв/дефицит мощности, МВА	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения с учетом действующих договоров на ТП, МВА	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго»						
1	ПС 110/10 кВ Бавлены	110/10	20,000	16,710	6,899	—
2	ПС 35/6 кВ Белореченская	35/6	8,000	4,740	0,892	—
3	ПС 35/10 кВ Дубки	35/10	3,200	2,390	0,950	—
4	ПС 35/10 кВ Ильинская	35/10	5,000	2,950	0,407	—
5	ПС 110/35/6 кВ Кольчугино	110/35/6	105,000	74,230	35,683	Резерв мощности указан суммарно по СкШ-35 кВ и СкШ-6 кВ
6	ПС 110/35/10 кВ Макарово	110/35/10	16,300	10,410	2,369	Резерв мощности указан суммарно по СкШ-35 кВ и СкШ-10 кВ
7	ПС 35/10 кВ Новобусино	35/10	3,200	2,790	1,238	—

Информация о резервах/дефицитах трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ Кольчугинского муниципального округа в разбивке по территориальным сетевым организациям представлена в таблице 3.1.5.2 и 3.1.5.3.

Таблица 3.1.5.2 - Резерв/дефицит мощности трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго»

№ п/п	Наименование ТП	Наименование населенного пункта	Технические характеристики			
			Классы напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Текущая нагрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-1	д. Новосёлка	6/0,4	0,250000	0,164598	0,084919
2	ТП-2	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,250000	0,017625	0,231162
3	ТП-3	д. Барыкино	6/0,4	0,063000	0,035865	0,028590
4	ТП-4	д. Огибка	6/0,4	0,063000	0,032578	0,031692
5	ТП-5	пос. Раздолье	6/0,4	0,063000	0,012116	0,051008
6	ТП-6	д. Ивашково	10/0,4	0,100000	0,085561	0,018350
7	ТП-7	с. Есиплево	10/0,4	0,250000	0,263000	отсутствует
8	ТП-8	д. Костеево	10/0,4	0,100000	0,086000	0,017936
9	ТП-9	д. Старая Толба	10/0,4	0,040000	0,040000	0,001888
10	ТП-10	с. Новобусино	10/0,4	0,630000	0,532000	0,122248
11	ТП-11	д. Борисцево	10/0,4	0,063000	0,057000	0,008638
12	ТП-12	д. Ногосеково	10/0,4	0,063000	0,054000	0,011470

№ п/п	Наименование ТП	Наименование населенного пункта	Технические характеристики			
			Классы напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Текущая загрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	2	3	4	5	6	7
13	ТП-13	д. Башкирдово	10/0,4	0,100000	0,066150	0,036674
14	ТП-14	д. Ульяниха	6/0,4	0,250000	0,168000	0,081708
15	ТП-15	д. Журавлиха	6/0,4	0,160000	0,042000	0,111444
16	ТП-16	д. Старая	10/0,4	0,160000	0,169000	отсутствует
17	ТП-17	д. Микляиха	10/0,4	0,063000	0,081000	отсутствует
18	ТП-18	д. Скородумка	10/0,4	0,100000	0,095000	0,009440
19	ТП-19	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,400000	0,262500	0,148680
20	ТП-20	д. Поздняково	10/0,4	0,250000	0,156000	0,100536
21	ТП-21	д. Запажье	10/0,4	0,060000	0,026250	0,034692
22	ТП-22	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,100000	0,084000	0,019824
23	ТП-23	д. Сафоново	10/0,4	0,063000	0,026250	0,037666
24	ТП-24	с. Зиновьево	10/0,4	0,180000	0,074000	0,108560
25	ТП-26	лагерь Дубки	10/0,4	0,100000	0,083589	0,020212
26	ТП-27	пос. Дубки	10/0,4	0,160000	0,077863	0,085089
27	ТП-28	г. Кольчугино	10/0,4	0,100000	0,067154	0,035727
28	ТП-29	пос. Metallist	10/0,4	0,063000	0,027976	0,036037
29	ТП-30	с. Новобусино	10/0,4	0,400000	0,187607	0,219379
30	ТП-31	пос. Вишнёвый	10/0,4	0,400000	0,250000	0,160480
31	ТП-32	д. Пантелеево	10/0,4	0,100000	0,061237	0,041312
32	ТП-33	д. Сукманиха	6/0,4	0,400000	0,112706	0,290086
33	ТП-34	д. Авдотьино	6/0,4	0,160000	0,070441	0,092096
34	ТП-35	д. Воронцово	6/0,4	0,100000	0,078000	0,025488
35	ТП-36	д. Новофетинино	6/0,4	0,250000	0,269000	отсутствует
36	ТП-37	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,160000	0,185000	отсутствует
37	ТП-38	пос. Вишнёвый	10/0,4	0,250000	0,248000	0,013688
38	ТП-39	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,400000	0,262500	0,148680
39	ТП-40	д. Горбатовка	10/0,4	0,100000	0,121000	отсутствует
40	ТП-41	д. Левашово	10/0,4	0,160000	0,066150	0,096146
41	ТП-42	д. Марково	10/0,4	0,063000	0,060000	0,005806
42	ТП-43	с. Флорищи	10/0,4	0,160000	0,042000	0,118944
43	ТП-44	д. Отяевка	10/0,4	0,400000	0,170000	0,223500
44	ТП-45	д. Марьино	10/0,4	0,250000	0,252000	0,004912
45	ТП-46	д. Прокудино	10/0,4	0,250000	0,263000	отсутствует
46	ТП-47	с. Давыдовское	10/0,4	0,100000	0,182000	отсутствует
47	ТП-48	д. Новенькая	10/0,4	0,063000	0,042000	0,022798
48	ТП-49	с. Ильинское	10/0,4	0,250000	0,173000	0,084488
49	ТП-50	д. Алексино	10/0,4	0,250000	0,215000	0,044840
50	ТП-51	д. Красная Гора	10/0,4	0,250000	0,123000	0,131688
51	ТП-52	д. Кудрявцево	10/0,4	0,400000	0,270000	0,141600
52	ТП-53	д. Большое Братцево	10/0,4	0,063000	0,028633	0,035416
53	ТП-54	с. Давыдовское	10/0,4	0,400000	0,510000	отсутствует
54	ТП-55	д. Обухово	10/0,4	0,100000	0,059265	0,043174
55	ТП-56	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,630000	0,540000	0,114696
56	ТП-57	пос. Большевик	10/0,4	0,160000	0,068002	0,094398
57	ТП-58	д. Макарово	10/0,4	0,100000	0,049000	0,045364
58	ТП-59	д. Кожино	10/0,4	0,100000	0,078450	0,025063
59	ТП-60	д. Осино	10/0,4	0,063000	0,048355	0,016798
60	ТП-61	с. Богородское	10/0,4	0,250000	0,195000	0,063720
61	ТП-62	д. Тютково	10/0,4	0,030000	0,017517	0,013200
62	ТП-63	пос. Серп и Молот	10/0,4	0,100000	0,046117	0,055585
63	ТП-64	д. Гольяж	10/0,4	0,100000	0,067000	0,035872
64	ТП-65	д. Шишлиха	10/0,4	0,100000	0,072413	0,030762
65	ТП-66	д. Гольяж	10/0,4	0,250000	0,230000	0,023180
66	ТП-67	д. Барыкино	10/0,4	0,100000	0,033892	0,067126
67	ТП-68	д. Забелино	10/0,4	0,100000	0,061000	0,041536
68	ТП-69	д. Лычёво	10/0,4	0,063000	0,041781	0,015504
69	ТП-70	с. Калмань	10/0,4	0,040000	0,016202	0,024354
70	ТП-71	пос. Большевик	10/0,4	0,160000	0,082465	0,080745
71	ТП-72	д. Семендюково	10/0,4	0,160000	0,118622	0,046613

№ п/п	Наименование ТП	Наименование населенного пункта	Технические характеристики			
			Классы напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Текущая загрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	2	3	4	5	6	7
72	ТП-73	д. Товарково	10/0,4	0,250000	0,098000	0,155288
73	ТП-74	с. Большое Кузьминское	10/0,4	0,160000	0,129141	0,029183
74	ТП-75	д. Павловка	10/0,4	0,160000	0,136000	0,030208
75	ТП-76	с. Клины	10/0,4	0,063000	0,047698	0,017419
76	ТП-77	с. Новобусино	10/0,4	0,160000	0,124539	0,033527
77	ТП-78	д. Большое Григорово	10/0,4	0,100000	0,037571	0,063653
78	ТП-79	д. Яковлево СНТ Богатырь	10/0,4	0,063000	0,087000	отсутствует
79	ТП-80	с. Большелучинское	10/0,4	0,100000	0,067000	0,035872
80	ТП-81	д. Новосёлка	10/0,4	0,160000	0,108761	0,055921
81	ТП-82	пос. Коробовщинский	6/0,4	0,100000	0,089000	0,015104
82	ТП-83	д. Павловка	10/0,4	0,250000	0,137645	0,117863
83	ТП-84	с. Давыдовское	10/0,4	0,160000	0,082465	0,073245
84	ТП-85	д. Зайково	10/0,4	0,160000	0,128000	0,037760
85	ТП-86	д. Собино	6/0,4	0,100000	0,070441	0,032624
86	ТП-87	с. Большепетровское	10/0,4	0,160000	0,139000	0,027376
87	ТП-88	д. Новая	10/0,4	0,063000	0,058000	0,007694
88	ТП-89	д. Клины	10/0,4	0,060000	0,037837	0,023754
89	ТП-90	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,063000	0,018772	0,044725
90	ТП-91	д. Слобода	10/0,4	0,160000	0,069784	0,085216
91	ТП-92	с. Завалино	10/0,4	0,100000	0,022451	0,077926
92	ТП-93	д. Лаврениха	10/0,4	0,100000	0,078987	0,024556
93	ТП-94	пос. Вишнёвый	10/0,4	0,180000	0,130081	0,055620
94	ТП-95	г. Кольчугино	10/0,4	0,063000	0,037837	0,026728
95	ТП-96	с. Снегирёво	10/0,4	0,160000	0,132000	0,033984
96	ТП-97	д. Троица	10/0,4	0,063000	0,065182	0,000914
97	ТП-98	д. Стенки	6/0,4	0,250000	0,250000	0,011800
98	ТП-99	д. Гольяж	10/0,4	0,250000	0,198000	0,060888
99	ТП-100	д. Ваулово	10/0,4	0,025000	0,045726	отсутствует
100	ТП-101	с. Есиплево	10/0,4	0,160000	0,109419	0,055301
101	ТП-102	д. Фомино	10/0,4	0,160000	0,216000	отсутствует
102	ТП-103	д. Деево	10/0,4	0,063000	0,014159	0,049080
103	ТП-104	д. Яковлево	10/0,4	0,100000	0,127826	отсутствует
104	ТП-105	д. Литвиново	10/0,4	0,250000	0,253000	0,008968
105	ТП-106	д. Новофролово	10/0,4	0,160000	0,020288	0,134441
106	ТП-107	д. Поляны	10/0,4	0,160000	0,124539	0,041027
107	ТП-108	пос. Большевик	10/0,4	0,250000	0,215000	0,044840
108	ТП-109	с. Беречино	6/0,4	0,250000	0,236000	0,025016
109	ТП-110	д. Собинское лесничество	6/0,4	0,030000	0,020146	0,010718
110	ТП-111	д. Тонеево	10/0,4	0,063000	0,026346	0,037575
111	ТП-112	д. Клементьево	10/0,4	0,063000	0,022917	0,040812
112	ТП-113	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,250000	0,253000	0,008968
113	ТП-115	д. Топорищево	10/0,4	0,030000	0,017517	0,013200
114	ТП-116	д. Болдинка	10/0,4	0,100000	0,076358	0,027038
115	ТП-117	д. Марино	10/0,4	0,100000	0,072413	0,030762
116	ТП-118	д. Берёзовая Роща	10/0,4	0,100000	0,070000	0,033040
117	ТП-119	с. Снегирёво	10/0,4	0,160000	0,120000	0,045312
118	ТП-120	д. Бусино	10/0,4	0,040000	0,026862	0,014291
119	ТП-121	пос. Бавленье	10/0,4	0,100000	0,067811	0,035106
120	ТП-122	д. Глядки	10/0,4	0,063000	0,052957	0,012454
121	ТП-123	д. Кривдино	10/0,4	0,025000	0,012187	0,013276
122	ТП-124	с. Коробовщина	10/0,4	0,160000	0,153000	0,014160
123	ТП-125	д. Конышево	10/0,4	0,250000	0,243000	0,018408
124	ТП-126	с. Воскресенское	10/0,4	0,060000	0,048000	0,014160
125	ТП-127	д. Кашино	10/0,4	0,160000	0,148000	0,018880

№ п/п	Наименование ТП	Наименование населенного пункта	Технические характеристики			
			Классы напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Текущая загрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	2	3	4	5	6	7
126	ТП-128	пос. Metallist	10/0,4	0,160000	0,150000	0,016992
127	ТП-129	с. Беречино	6/0,4	0,250000	0,240000	0,008740
128	ТП-130	с. Беречино	6/0,4	0,160000	0,135000	0,031152
129	ТП-131	д. Шустино	6/0,4	0,100000	0,088000	0,016048
130	ТП-132	с. Ильинское	10/0,4	0,400000	0,312000	0,101952
131	ТП-133	д. Паддубки	6/0,4	0,063000	0,026004	0,037898
132	ТП-134	с. Бавлены	10/0,4	0,063000	0,047432	0,017670
133	ТП-135	д. Тимошкино	10/0,4	0,040000	0,025000	0,016048
134	ТП-136	д. Старая	10/0,4	0,250000	0,246900	0,007226
135	ТП-137	д. Новофетинино	6/0,4	0,040000	0,040000	0,001888
136	ТП-138	пос. Есиплево	10/0,4	0,100000	0,073728	0,029521
137	ТП-139	пос. Большевик	10/0,4	0,250000	0,210000	0,049560
138	ТП-140	пос. Золотуха	10/0,4	0,100000	0,054006	0,040638
139	ТП-141	д. Барановка	10/0,4	0,063000	0,029291	0,034795
140	ТП-142	д. Литвиново	10/0,4	0,160000	0,108000	0,056640
141	ТП-143	пос. Раздолье	6/0,4	0,250000	0,129000	0,126024
142	ТП-144	с. Новобусино	10/0,4	0,160000	0,160000	0,007552
143	ТП-145	с. Бавлены	10/0,4	0,100000	0,072413	0,030762
144	ТП-146	пос. Золотуха	10/0,4	0,250000	0,240000	0,021240
145	ТП-147	пос. Metallist	10/0,4	0,250000	0,147000	0,109032
146	ТП-148	д. Берёзовая Роща	10/0,4	0,160000	0,096000	0,067968
147	ТП-149	пос. Раздолье	6/0,4	0,400000	0,287000	0,125552
148	ТП-150	с. Большое Кузьминское	10/0,4	0,400000	0,315000	0,099120
149	ТП-151	д. Тяхтово	10/0,4	0,063000	0,052957	0,012454
150	ТП-152	с. Флорищи	10/0,4	0,250000	0,259000	0,003304
151	ТП-153	с. Ильинское	10/0,4	0,100000	0,087000	0,016992
152	ТП-154	пос. Вишнёвый	10/0,4	0,063000	0,041124	0,023625
153	ТП-155	с. Ельцино	10/0,4	0,180000	0,160000	0,027376
154	ТП-156	пос. Дубки	10/0,4	0,160000	0,135000	0,031152
155	ТП-158	с. Ельцино	10/0,4	0,100000	0,071098	0,032003
156	ТП-159	д. Ладжино	10/0,4	0,160000	0,132000	0,033984
157	ТП-160	с. Ваулово д. Слободка	10/0,4	0,250000	0,017849	0,230951
158	ТП-161	д. Скрябино	10/0,4	0,050000	0,040151	0,011657
159	ТП-163	д. Киреевка	6/0,4	0,025000	0,016788	0,008932
160	ТП-164	с. Большекузьминское	10/0,4	0,400000	0,365000	0,051920
161	ТП-165	пос. Metallist	10/0,4	0,250000	0,163000	0,093928
162	ТП-167	д. Дьяконово	10/0,4	0,100000	0,057293	0,045035
163	ТП-168	пос. Metallist	10/0,4	0,160000	0,098243	0,065851
164	ТП-169	пос. Раздолье	6/0,4	0,250000	0,123000	0,131688
165	ТП-170	д. Стенки	6/0,4	0,160000	0,101530	0,062748
166	ТП-171	д. Новофроловское	10/0,4	0,040000	0,064000	отсутствует
167	ТП-172	д. Косковка	10/0,4	0,063000	0,040466	0,024245
168	ТП-173	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,400000	0,092800	0,158877
169	ТП-174	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,100000	0,083589	0,020212
170	ТП-175	д. Павловка	10/0,4	0,400000	0,261000	0,150096
171	ТП-176	с. Давыдовское	10/0,4	0,100000	0,087154	0,011847
172	ТП-177	с. Коробовщина	10/0,4	0,100000	0,063867	0,038830
173	ТП-178	пос. Раздолье	6/0,4	0,100000	0,100000	0,004720
174	ТП-179	с. Завалино	10/0,4	0,250000	0,185000	0,073160
175	ТП-180	д. Литвиново	10/0,4	0,100000	0,082465	0,021273
176	ТП-181	с. Новобусино	10/0,4	0,100000	0,069784	0,033244
177	ТП-182	д. Обухово	10/0,4	0,040000	0,027519	0,013670
178	ТП-183	д. Есиплевское лесничество	6/0,4	0,250000	0,102625	0,150922
179	ТП-184	д. Литвиново	10/0,4	0,250000	0,238000	0,010628
180	ТП-185	д. Литвиново	10/0,4	0,250000	0,063625	0,187738

№ п/п	Наименование ТП	Наименование населенного пункта	Технические характеристики			
			Классы напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Текущая загрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	2	3	4	5	6	7
181	ТП-186	д. Берёзовая Роща	10/0,4	0,025000	0,023000	0,003068
182	ТП-187	ж/д станция Коробовщинская	6/0,4	0,025000	0,013501	0,012035
183	ТП-188	с. Большое Кузьминское	10/0,4	0,160000	0,149000	0,017936
184	ТП-189	д. Обухово	10/0,4	0,100000	0,072413	0,030762
185	ТП-190	д. Литвиново	10/0,4	0,160000	0,213000	отсутствует
186	ТП-191	д. Новофетинино	6/0,4	0,100000	0,056000	0,046256
187	ТП-192	д. Красный Ручей	10/0,4	0,025000	0,010000	отсутствует
188	ТП-193	д. Поляны	10/0,4	0,063000	0,010000	0,053006
189	ТП-194	д. Берёзовая Роща	10/0,4	0,025000	0,023000	0,003068
190	ТП-195	д. Обухово	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
191	ТП-196	пос. Золотуха	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
192	ТП-197	с. Беречино	6/0,4	0,100000	0,020000	0,080240
193	ТП-198	с. Ильинское	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
194	ТП-199	д. Нефёдовка	10/0,4	0,040000	0,020000	0,020768
195	ТП-200	д. марково СНТ Лесное	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
196	ТП-201	пос. Раздолье	6/0,4	0,160000	0,030000	0,130272
197	ТП-202	д. Кривцово	10/0,4	0,063000	0,004000	0,058670
198	ТП-203	д. Прокудино	10/0,4	0,250000	0,285000	отсутствует
199	ТП-204	д. Новая СНТ Измайловское	10/0,4	0,160000	0,010000	0,149152
200	ТП-205	д. Обухово	10/0,4	0,025000	0,013000	0,012508
201	ТП-206	д. Беречино	6/0,4	0,040000	0,010000	0,030208
202	ТП-207	д. Дмитриевский погост	10/0,4	0,063000	0,010000	0,053006
203	ТП-208	СНТ Преображенское	10/0,4	0,063000	0,010000	0,053006
204	ТП-209	Кольчугино	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
205	ТП-210	пос. Бавлены	10/0,4	0,400000	0,364000	0,052864
206	ТП-211	с. Флорищи	10/0,4	0,025000	0,015000	0,010620
207	ТП-212	д. Бухарино	10/0,4	0,063000	0,058000	0,007694
208	ТП-213	д. Литвиново	10/0,4	0,040000	0,030000	0,011328
209	ТП-214	с. Большое Кузьминское	10/0,4	0,100000	0,010000	0,089680
210	ТП-215	д. Хламыстово	10/0,4	0,100000	0,085000	0,018880
211	ТП-216	с. Давыдовское	10/0,4	0,160000	0,040000	0,120832
212	ТП-217	д. Обухово	10/0,4	0,160000	0,040000	0,120832
213	ТП-218	д. Новая	10/0,4	0,040000	0,020000	0,020768
214	ТП-219	пос. Золотуха	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
215	ТП-220	г. Кольчугино	10/0,4	0,160000	0,180000	отсутствует
216	ТП-221	мкр. Белая Речка	10/0,4	0,160000	0,040000	0,120832
217	ТП-222	д. Марино	10/0,4	0,025000	0,010000	0,015340
218	ТП-223	г. Кольчугино	10/0,4	0,160000	0,120000	0,045312
219	ТП-224	д. Отяевка СНТ Сосна	10/0,4	0,250000	0,235000	0,025960
220	ТП-225	д. Журавлиха	10/0,4	0,040000	0,032000	0,009440
221	ТП-226	д. Бакинец СНТ Новый Бакинец	10/0,4	0,025000	0,023000	0,003068
222	ТП-227	д. Слугино	10/0,4	0,160000	0,106000	0,058528
223	ТП-228	г. Кольчугино	10/0,4	0,400000	0,421000	отсутствует
224	ТП-229	д. Конышево	10/0,4	0,063000	0,010000	0,053006
225	ТП-230	мкр. Белая Речка	6/0,4	0,250000	0,022000	0,227032
226	ТП-231	пос. Раздолье	6/0,4	0,025000	0,017000	0,008732
227	ТП-232	д. Новое СНТ Новое	10/0,4	0,025000	0,009000	0,016284
228	ТП-233	пос. Школьный	10/0,4	0,160000	0,020000	0,139712
229	ТП-234	с. Ильинское	10/0,4	0,063000	0,010000	0,053006
230	ТП-235	д. Новое СНТ Новое	10/0,4	0,025000	0,048000	отсутствует
231	ТП-236	д. Литвиново	10/0,4	0,250000	0,202000	0,044612
232	ТП-237	д. Левашово	10/0,4	0,160000	0,080000	0,083072

№ п/п	Наименование ТП	Наименование населенного пункта	Технические характеристики			
			Классы напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Текущая загрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	2	3	4	5	6	7
233	ТП-238	д. Литвиново	10/0,4	0,160000	0,045000	0,116112
234	ТП-239	д. Литвиново	10/0,4	0,250000	0,150000	0,076200
235	ТП-240	пос. Школьный	10/0,4	0,160000	0,159000	0,008496
236	ТП-241	пос. Белая Речка	6/0,4	0,250000	0,150000	0,106200
237	ТП-242	д. Стенки	6/0,4	0,025000	0,015000	0,010620
238	ТП-243	д. Литвиново	10/0,4	0,160000	0,149000	0,017936
239	ТП-244	СНТ Орджоникидзе-8	10/0,4	0,025000	0,015000	0,010620
240	ТП-245	пос. Зеленоборский	6/0,4	0,250000	0,150000	0,106200
241	ТП-246	с. Давыдовское	10/0,4	0,160000	0,065000	0,097232
242	ТП-247	д. Некрасовка	10/0,4	0,025000	0,015000	0,010620
243	ТП-547	д. Бакинец	10/0,4	0,250000	0,232000	0,028792
244	ТП-595	д. Левашово	10/0,4	0,063000	0,010000	0,053006
245	ТП-647	теплоинжстрой	10/0,4	0,630000	0,100000	0,530056
246	ТП-621	с. Калмань ДНП Семь Ключей	10/0,4	0,400000	0,100000	0,294580
247	ТП-622	с. Калмань ДНП Семь Ключей	10/0,4	0,250000	0,050000	0,200600
248	ТП-643	с. Калмань ДНП Семь Ключей	10/0,4	0,250000	0,060000	0,191160
249	ТП-644	с. Калмань ДНП Семь Ключей	10/0,4	0,400000	0,120000	0,283200
250	ТП-645	с. Калмань ДНП Семь Ключей	10/0,4	0,100000	0,060000	0,042480

**Таблица 3.1.5.3 - Резерв/дефицит мощности трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ
АО «ОРЭС-Владимирская область»**

№ п/п	Наименование ТП	Кол-во трансформаторов, ед.	Установленная мощность, МВА	Макс. коэффициент загрузки	Текущий объем свободной мощности, МВт	Класс напряжения, U кВ
1	ЦРП-1	2	1,260	0,580	0,163	6/0,4
2	ЦРП-2	2	0,800	0,590	0,088	6/0,4
3	ЦРП-3	2	0,800	0,587	0,109	6/0,4
4	ТП-1	1	0,400	0,723	0,071	6/0,4
5	ТП-1А	1	0,630	0,698	0,127	6/0,4
6	ТП-2	1	0,250	0,745	0,039	6/0,4
7	ТП-3	1	0,400	0,701	0,080	6/0,4
8	ТП-4	1	0,250	0,786	0,029	6/0,4
9	ТП-5	1	0,250	0,786	0,029	6/0,4
10	ТП-6	1	0,400	0,747	0,061	6/0,4
11	ТП-7	1	0,250	0,776	0,031	6/0,4
12	ТП-8	1	0,400	0,720	0,072	6/0,4
13	ТП-8А	1	0,400	0,686	0,086	6/0,4
14	ТП-9	1	0,100	0,668	0,023	6/0,4
15	ТП-9А	1	0,250	0,667	0,058	6/0,4
16	ТП-10	1	0,630	0,735	0,104	6/0,4
17	ТП-11	1	0,250	0,788	0,028	6/0,4
18	ТП-12	1	0,400	0,756	0,058	6/0,4
19	ТП-13	1	0,250	0,749	0,038	6/0,4
20	ТП-14	3	1,050	0,617	0,160	6/0,4
21	«Эрфолг»	1	0,400	0,713	0,075	6/0,4
22	ТП-14А	1	0,250	0,678	0,056	6/0,4
23	ТП-15	2	1,190	0,874	0,094	6/0,4
24	ТП-16	1	0,250	0,770	0,033	6/0,4
25	ТП-17	1	0,400	0,750	0,060	6/0,4
26	ТП-18	1	0,250	0,827	0,018	6/0,4
27	ТП-19	1	0,250	0,774	0,031	6/0,4

№ п/п	Наименование ТП	Кол-во трансформаторов, ед.	Установленная мощность, МВА	Макс. коэффициент загрузки	Текущий объем свободной мощности, МВт	Класс напряжения, У кВ
28	ТП-19А	1	0,100	0,677	0,022	6/0,4
29	ТП-20	1	0,400	0,772	0,051	6/0,4
30	ТП-21	1	0,250	0,742	0,039	6/0,4
31	ТП-22	1	0,250	0,732	0,042	6/0,4
32	ТП-23	1	0,400	0,730	0,068	6/0,4
33	ТП-23А	1	0,160	0,767	0,021	6/0,4
34	ТП-24	1	0,400	0,693	0,083	6/0,4
35	ТП-25	1	0,400	0,691	0,084	6/0,4
36	ТП-25А	1	0,400	0,666	0,094	6/0,4
37	ТП «ХПП»	1	0,160	0,767	0,021	6/0,4
38	ТП-27	1	0,400	0,727	0,069	6/0,4
39	ТП-28	1	0,315	0,731	0,053	6/0,4
40	ТП-29	2	0,500	0,740	0,085	6/0,4
41	ТП-30	2	1,630	0,625	0,159	6/0,4
42	ТП-31	1	0,250	0,813	0,022	6/0,4
43	ТП-Ж/Д	1	0,100	0,666	0,023	6/0,4
44	ТП-32	1	0,250	0,771	0,032	6/0,4
45	ТП-33	1	0,400	0,742	0,063	6/0,4
46	ТП-34	1	0,250	0,766	0,033	6/0,4
47	ТП-35	1	0,400	0,776	0,050	6/0,4
48	ТП-36	1	0,160	0,758	0,023	6/0,4
49	ТП-37	2	1,260	0,574	0,167	6/0,4
50	ТП-МВД	1	0,630	0,677	0,141	6/0,4
51	ТП-38	1	0,250	0,808	0,023	6/0,4
52	ТП-39	1	0,400	0,734	0,066	6/0,4
53	ТП-40	1	0,315	0,700	0,063	6/0,4
54	ТП-41	1	0,400	0,707	0,077	6/0,4
55	ТП-42	1	0,250	0,711	0,047	6/0,4
56	ТП-42А	1	0,040	0,801	0,004	6/0,4
57	ТП-43	1	0,400	0,721	0,072	6/0,4
58	ТП-44	1	0,250	0,705	0,049	6/0,4
59	ТП-45	1	0,400	0,702	0,079	6/0,4
60	ТП-46	1	0,400	0,718	0,073	6/0,4
61	ТП-47	1	0,250	0,743	0,039	6/0,4
62	ТП-48	1	0,250	0,695	0,051	6/0,4
63	ТП-51	1	0,100	0,711	0,019	6/0,4
64	ТП-51А	1	0,400	0,673	0,091	6/0,4
65	ТП-52	1	0,400	0,717	0,073	6/0,4
66	ТП-53	1	0,400	0,720	0,072	6/0,4
67	ТП-54	1	0,250	0,768	0,033	6/0,4
68	ТП-55	1	0,250	0,779	0,030	6/0,4
69	ТП-56	1	0,400	0,767	0,053	6/0,4
70	ТП-57	1	0,630	0,739	0,102	6/0,4
71	ТП-58	1	0,250	0,667	0,058	6/0,4
72	ТП-59	1	0,400	0,746	0,062	6/0,4
73	ТП-59А	1	0,250	0,707	0,048	6/0,4
74	ТП-61	1	0,400	0,735	0,066	6/0,4
75	ТП-62	1	0,250	0,787	0,028	6/0,4
76	ТП-63	2	1,260	0,603	0,165	6/0,4
77	ТП-63А	1	0,250	0,697	0,051	6/0,4
78	ТП-64	1	0,250	0,698	0,051	6/0,4
79	ТП-65	2	1,260	0,533	0,212	6/0,4
80	ТП-66	2	0,800	0,581	0,106	6/0,4
81	ТП-67	1	0,320	0,720	0,058	6/0,4
82	ТП «Водолей»	1	0,063	0,669	0,015	6/0,4
83	ТП «Арасан»	1	0,100	0,693	0,021	6/0,4
84	ТП-68	1	0,400	0,731	0,067	6/0,4
85	ТП-69	1	0,250	0,698	0,050	6/0,4
86	ТП-70	1	0,400	0,737	0,065	6/0,4
87	ТП-71	1	0,400	0,779	0,048	6/0,4
88	ТП-72	1	0,400	0,746	0,062	6/0,4

№ п/п	Наименование ТП	Кол-во трансформаторов, ед.	Установленная мощность, МВА	Макс. коэффициент загрузки	Текущий объем свободной мощности, МВт	Класс напряжения, U кВ
89	ТП-73	2	0,500	0,559	0,073	6/0,4
90	ТП-74	1	0,160	0,690	0,034	6/0,4
91	ТП-75	1	0,400	0,735	0,066	6/0,4
92	ТП-76	1	0,250	0,698	0,050	6/0,4
93	ТП «НДМ»	1	0,025	0,760	0,004	6/0,4
94	ТП-77	1	0,250	0,796	0,026	6/0,4
95	ТП-78	2	1,260	0,677	0,029	6/0,4
96	ТП-79	1	0,630	0,759	0,089	6/0,4
97	ТП-80	1	0,400	0,750	0,060	6/0,4
98	ТП-81	1	0,100	0,801	0,010	6/0,4
99	ТП-82	2	0,570	0,536	0,096	6/0,4
100	ТП-82А	1	0,160	0,711	0,030	6/0,4
101	ТП-83	1	0,400	0,767	0,053	6/0,4
102	ТП-84	2	0,800	0,581	0,100	6/0,4
103	ТП-84А	1	0,160	0,731	0,027	6/0,4
104	ТП-85	1	0,400	0,737	0,065	6/0,4
105	ТП-86	1	0,400	0,825	0,030	6/0,4
106	ТП-87	1	0,400	0,767	0,053	6/0,4
107	ТП-90	1	0,400	0,727	0,069	6/0,4
108	ТП-91	1	0,250	0,791	0,027	6/0,4
109	ТП-92	1	0,400	0,700	0,080	6/0,4
110	ТП-93	1	0,063	0,686	0,013	6/0,4
111	ТП-94	1	0,160	0,801	0,016	6/0,4
112	ТП-96	1	0,250	0,726	0,043	6/0,4
113	ТП-97	1	0,160	0,711	0,030	6/0,4
114	ТП-99	1	0,400	0,679	0,088	6/0,4
115	ТП-99А	1	0,160	0,717	0,029	6/0,4
116	ТП-99Б	1	0,160	0,767	0,021	6/0,4
117	ТП-100	1	0,250	0,724	0,044	6/0,4
118	ТП-103	1	0,250	0,701	0,050	6/0,4
119	ТП-104	1	0,100	0,709	0,019	6/0,4
120	ТП-105	1	0,250	0,729	0,043	6/0,4
121	ТП-106	1	0,400	0,678	0,089	6/0,4
122	ТП-107	1	0,160	0,685	0,034	6/0,4
123	ТП-108	1	0,040	0,720	0,007	6/0,4
124	ТП-109	1	0,630	0,692	0,131	6/0,4
125	КТП "Водозабор"	1	0,100	0,689	0,021	6/0,4
126	КТП "Зеленоборская"	1	0,160	0,732	0,027	6/0,4
127	ТП "Копылки"	1	0,250	0,697	0,051	6/0,4
128	ТП "Поселок"	1	0,250	0,824	0,019	6/0,4
129	ТП "Больница"	2	0,500	0,552	0,077	10/0,4
130	КТП-4	1	0,250	0,770	0,033	10/0,4
131	КТП-5	1	0,250	0,784	0,029	10/0,4
132	КТП-6	1	0,250	0,799	0,025	10/0,4

Сведения об объеме реализации электрической энергии на территории Кольчугинского муниципального округа сформированы на основании данных гарантирующих поставщиков и сетевых организаций.

Основной объем реализации электрической энергии на территории округа приходится на население, промышленность, непромышленных потребителей и прочие энергосбытовые организации (таблицы 3.1.5.4 и 3.1.5.5). Объемы, связанные с электроснабжением железнодорожной инфраструктуры, имеют ограниченный удельный вес и учитываются отдельно в составе ведомственного контура ОАО «РЖД» / Трансэнерго.

Таблица 3.1.5.4 — Распределение объема реализации электрической энергии по гарантирующим поставщикам и группам потребителей за 2024-2026 годы

Гарантирующий поставщик	Год	Итоговый объем, МВт·ч	Население	Промышленные и приравненные к ним потребители	Электрифицированный железнодорожный транспорт	Непромышленные потребители	Сельскохозяйственные товаропроизводители	Бюджетные потребители	Другие энергоснабжающие организации
ООО «Энергосбыт Волга»	2024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	2025	44327,973	13846,444	15713,995	0,000	2883,911	1041,497	984,070	9858,056
	2026	44327,973	13846,444	15713,995	0,000	2883,911	1041,497	984,070	9858,056
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	2024	85906,000	34784,781	10271,513	0,000	30187,266	0,000	5921,431	4741,009
	2025	83877,196	32093,431	10404,635	0,000	30578,503	0,000	5998,174	4802,453
	2026	83875,000	33962,395	10028,673	0,000	29473,575	0,000	5781,436	4628,921
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2024	371,080	34,665	0,000	336,415	0,000	0,000	0,000	0,000
	2025	248,423	24,796	0,000	223,627	0,000	0,000	0,000	0,000
	2026	248,423	24,796	0,000	223,627	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 3.1.5.5 — Сводный объем реализации электрической энергии по группам потребителей на территории Кольчугинского муниципального округа за 2025-2026 годы

Год	Итого, МВт·ч	Население	Промышленные и приравненные к ним потребители	Электрифицированный железнодорожный транспорт	Непромышленные потребители	Сельскохозяйственные товаропроизводители	Бюджетные потребители	Другие энергоснабжающие организации
2025	128453,592	45964,671	26118,630	223,627	33462,414	1041,497	6982,244	14660,509
2026	128 451,40	45 963,83	26 118,36	223,627	33 461,61	1 041,50	6 982,09	14 660,38

3.1.6. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Готовность системы электроснабжения Кольчугинского муниципального округа определяется техническим состоянием центров питания, распределительных сетей 6(10)/0,4 кВ, трансформаторных подстанций, уровнем резервирования, качеством эксплуатационного обслуживания и способностью сетевых организаций оперативно восстанавливать электроснабжение потребителей при технологических нарушениях.

На электрических сетях периодически возникают аварийные ситуации, а также проводятся плановые отключения, связанные с выполнением ремонтных, профилактических и оперативных работ. Сведения о прекращении передачи электрической энергии за 2024-2025 годы сгруппированы по месяцам и причинам возникновения по данным ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго» и АО «ОРЭС-Владимирская область» — таблицы 3.1.6.2 и 3.1.6.3.

Данные об аварийных отключениях подлежат размещению сетевыми организациями в открытом доступе. Сведения о размещении информации приведены в таблице 3.1.6.1.

Таблица 3.1.6.1 - Сведения по размещению документации об аварийных отключениях

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Ссылка на размещение в сети Интернет информации об аварийных отключениях
1	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго»	https://mrsk-cp.ru/for_consumers/service_area/network_condition/
2	АО «ОРЭС-Владимирская область»	https://ores-vo.ru/areas-of-work/information/tekhnicheskaya-informatsiya/avariynye-ogranicheniya/
3	Горьковская дирекция по энергообеспечению — структурное подразделение Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД»	https://transenergo.rzd.ru/

Таблица 3.1.6.2 - Сводка прекращений передачи электрической энергии по данным ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго», 2024-2025 гг.

Причина	Месяц календарного года												Итого
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2024 год													
Воздействие повторяющихся стихийных явлений	2	2	0	4	1	0	1	0	0	0	7	2	19
Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе	1	0	1	2	0	0	0	0	0	0	3	0	7
Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3
Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	5	1	10
Воздействие животных и птиц	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Итого по итогам 2024 года	4	2	2	7	1	1	1	0	0	1	15	6	40
2025 год													
Воздействие повторяющихся стихийных явлений	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	4	2	10
Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3
Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	1	1	2	0	1	0	0	0	0	0	3	2	10
Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	1	2	1	3	1	0	1	0	1	1	2	3	16
Итого по итогам 2025 года	2	3	4	5	4	0	1	0	1	1	9	9	39

По данным ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Владимирэнерго», в 2024 году на территории Кольчугинского муниципального округа зафиксировано 40 прекращений передачи электрической энергии, в 2025 году — 39 прекращений. Общее количество случаев в рассматриваемый период существенно не изменилось.

Таблица 3.1.6.3 - Сводка прекращений передачи электрической энергии по данным АО «ОРЭС-Владимирская область» (ПО г. Кольчугино), 2024-2025 гг.

Причина	Месяц календарного года												Итого
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2024 год													
Воздействие повторяющихся стихийных явлений	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	10
Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	3
Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	19	8	15	19	10	7	20	5	17	3	16	7	146
Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Невыявленные причины	6	0	5	2	0	0	3	0	0	6	0	0	22
Итого по итогам 2024 года	25	8	20	22	10	17	24	5	18	9	17	7	182
2025 год													
Воздействие повторяющихся стихийных явлений	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2
Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	10	1	13	1	9	55	2	5	3	3	2	3	107
Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	5
Невыявленные причины	1	2	0	0	3	1	3	0	0	0	0	0	10
Итого по итогам 2025 года	11	3	14	1	14	56	6	5	3	5	5	3	126

По данным АО «ОРЭС-Владимирская область» / ПО г. Кольчугино, в 2024 году зафиксировано 182 прекращения передачи электрической энергии, в 2025 году — 126 прекращений. Таким образом, количество прекращений в 2025 году снизилось на 56 случаев, или на 30,8%.

Анализ причин отключений показывает, что основные риски готовности системы электроснабжения Кольчугинского муниципального округа связаны не с дефицитом мощности на центрах питания 35-110 кВ, а с состоянием и эксплуатацией распределительных сетей 6(10)/0,4 кВ, трансформаторных подстанций, воздушных линий и охранных зон (таблица 3.1.6.4).

Таблица 3.1.6.4 - Основные проблемы готовности системы электроснабжения и направления их решения

№ п/п	Проблема / фактор	Влияние на готовность системы электроснабжения	Направление решения
1	Износ и техническое состояние сетей 6(10)/0,4 кВ	Повышение риска технологических нарушений, аварийных отключений и ухудшения качества электроснабжения	Реконструкция ВЛ и КЛ, замена изношенных участков, обновление опор, провода, изоляторов, кабельных линий и арматуры

№ п/п	Проблема / фактор	Влияние на готовность системы электроснабжения	Направление решения
2	Недостаточный объем или несвоевременность технического обслуживания и ремонта	Основная причина прекращений передачи электрической энергии, особенно по данным АО «ОРЭС-Владимирская область»	Усиление системы планово-предупредительных ремонтов, диагностика оборудования, контроль исполнения ремонтных программ
3	Древесно-кустарниковая растительность в охранных зонах ВЛ	Риск повреждения линий при ветре, снегопаде, гололеде и падении деревьев	Регулярная расчистка трасс ВЛ, соблюдение охранных зон, приоритетная расчистка аварийно-опасных участков
4	Воздействие неблагоприятных погодных условий	Сезонный рост отключений в периоды ветровых, снеговых и гололедных нагрузок	Замена провода на СИП, усиление опор, повышение механической устойчивости ВЛ, подготовка сетей к ОЗП
5	Техническое состояние ТП/КТП	Возможные отказы оборудования и ограничение возможности подключения новых потребителей	Ремонт и реконструкция ТП/КТП, замена силовых трансформаторов, распределительных устройств и коммутационного оборудования
6	Локальное отсутствие или ограниченность резерва мощности на отдельных ТП	Ограничения технологического присоединения перспективной застройки, ИЖС, объектов коммунальной инфраструктуры и производственных потребителей	Проверка загрузки ТП при выдаче технических условий, перераспределение нагрузки, установка дополнительных трансформаторов, строительство новых ТП/КТП
7	Воздействие посторонних лиц и организаций	Повреждение сетей при земляных, строительных, дорожных и иных работах	Контроль работ в охранных зонах, согласование производства работ, информационное взаимодействие с подрядными организациями

Приоритетными направлениями ПКРСКИ в части повышения готовности системы электроснабжения являются реконструкция и модернизация распределительных сетей 6(10)/0,4 кВ, обновление трансформаторных подстанций, расчистка охранных зон воздушных линий, повышение качества планово-предупредительного ремонта, снижение количества невыявленных причин технологических нарушений, а также учет локальных ограничений мощности при подключении новых потребителей.

3.1.7. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения

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.

Таблица 3.1.7 - Факторы воздействия объектов электроснабжения на окружающую среду и мероприятия по их снижению

Фактор воздействия	Экологическое значение	Направление решения
Эксплуатация масляных силовых трансформаторов	Риск утечки трансформаторного масла и загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод	Контроль герметичности, своевременный ремонт, устройство маслоприемников при необходимости, передача отработанного масла специализированным организациям
Эксплуатация высоковольтных масляных выключателей	Риск разлива масла при повреждении, ремонте или выводе из эксплуатации	Замена масляных выключателей на вакуумные, соблюдение требований безопасности при ремонте и демонтаже
Эксплуатация маслonaполненных кабелей	Риск попадания масла в грунт при старении и разрушении изоляции	Замена на кабели с пластмассовой изоляцией или изоляцией из сшитого полиэтилена
Аккумуляторные батареи	Образование опасных отходов, риск загрязнения электролитом и тяжелыми металлами	Организованный сбор, временное хранение в оборудованных местах и передача специализированным организациям
Ремонт и демонтаж электросетевого оборудования	Образование отходов металла, изоляторов, кабельной продукции, загрязненных материалов	Раздельный учет отходов, передача на переработку, утилизацию или обезвреживание в соответствии с классом опасности

На расчетный срок ПКРСКИ приоритетными направлениями являются 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.

3.1.8. Анализ финансового состояния организаций электроснабжения, тарифы на коммунальные услуги

По состоянию базового периода разработки «Программы комплексного развития», приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.12.2025 №52/445 утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Владимирской области в пределах социальной нормы и сверх социальной нормы потребления, приведенные в таблице 3.1.8.1.

Таблица 3.1.8.1 - Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Владимирской области

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт•ч (с учетом НДС)											
		2024 год				2025 год				2026 год			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1.	Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах												
1.1.	Одноставочный тариф	5,65	6,16	6,77	7,37	6,16	6,93	7,37	8,30	7,04	7,83	8,43	9,38
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,61	7,22	7,85	8,55	7,22	8,13	8,55	9,63	8,26	9,19	9,78	10,90
	Ночная зона	3,45	3,76	4,66	5,08	3,76	4,23	5,08	5,72	4,30	4,77	5,81	6,46
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	7,43	8,10	8,81	9,59	8,10	9,12	9,59	10,80	9,26	10,31	10,97	12,24
	Полупиковая зона	5,65	6,16	6,77	7,37	6,16	6,93	7,37	8,30	7,04	7,83	8,43	9,38
	Ночная зона	3,45	3,76	4,66	5,08	3,76	4,23	5,08	5,72	4,30	4,77	5,81	6,46
2.	Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками												
2.1.	Одноставочный тариф	3,96	4,31	4,74	5,16	4,31	4,85	5,16	5,81	4,93	5,48	5,90	6,57
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	5,05	5,49	5,99	5,05	5,69	5,99	6,74	5,78	6,43	5,85	7,63
	Ночная зона	2,42	2,63	3,26	3,56	2,63	2,96	3,56	4,00	3,10	3,34	4,07	4,52
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	5,20	5,67	6,17	6,71	5,67	6,38	6,71	7,56	6,48	7,22	7,68	8,57
	Полупиковая зона	3,96	4,31	4,74	5,16	4,31	4,85	5,16	5,81	4,93	5,48	5,90	6,57
	Ночная зона	2,42	2,63	3,26	3,56	2,63	2,96	3,56	4,00	3,01	3,34	4,07	4,52

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт•ч (с учетом НДС)											
		2024 год				2025 год				2026 год			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
3.		Тарифы для сельского населения											
3.1.	Одноставочный тариф	3,96	4,31	4,74	5,16	4,31	4,85	5,16	5,81	4,93	5,48	5,90	6,57
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	5,05	5,49	5,99	5,05	5,69	5,99	6,74	5,78	6,43	5,85	7,63
	Ночная зона	2,42	2,63	3,26	3,56	2,63	2,96	3,56	4,00	3,01	3,34	4,07	4,52
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	5,20	5,67	6,17	6,71	5,67	6,38	6,71	7,56	6,48	7,22	7,68	8,57
	Полупиковая зона	3,96	4,31	4,74	5,16	4,31	4,85	5,16	5,81	4,93	5,48	5,90	6,57
	Ночная зона	2,42	2,63	3,26	3,56	2,63	2,96	3,56	4,00	3,01	3,34	4,07	4,52
4.		Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению											
4.1.	Одноставочный тариф	5,65	6,16	6,77	7,37	6,16	6,93	7,37	8,30	7,04	7,83	8,43	9,38
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,61	7,22	7,85	8,55	7,22	8,13	8,55	9,63	8,26	9,19	9,78	10,90
	Ночная зона	3,45	3,76	4,66	5,08	3,76	4,23	5,08	5,72	4,30	4,77	5,81	6,46
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	7,43	8,10	8,81	9,59	8,10	9,12	9,59	10,80	9,26	10,31	10,97	12,24
	Полупиковая зона	5,65	6,16	6,77	7,37	6,16	6,93	7,37	8,30	7,04	7,83	8,43	9,38
	Ночная зона	3,45	3,76	4,66	5,08	3,76	4,23	5,08	5,72	4,30	4,77	5,81	6,46

3.2. Система теплоснабжения

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В 2026 году эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Кольчугинского муниципального округа Владимирской области осуществляют следующие теплоснабжающие организации:

- ООО «Владимиртеплогаз» (ИНН 3310003494 ОГРН 1023302553064);
- АО «Владимирская газовая компания» (ИНН 3302003469 ОГРН 1033301802490);
- ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» (ИНН 3300021416 ОГРН 1253300002383).

Организационная структура систем централизованного теплоснабжения представлена в таблице 3.2.1.1 и на рисунке 3.2.1.1. Существующая структура носит локальный характер: каждый источник тепловой энергии формирует собственную зону действия, определяемую составом присоединенных потребителей и конфигурацией тепловых сетей.

Договоры на поставку тепловой энергии заключаются напрямую между потребителями и единой теплоснабжающей организацией в зоне ее деятельности.

Таблица 3.2.1.1 - Организационная структура теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа

№ системы	Наименование населенного пункта	Источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
1	город Кольчугино	Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
2		Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
3		Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
4		БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
5		БМК мкр. №1 г. Кольчугино	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
6		БМК п. Труда г. Кольчугино	АО «Владимирская газовая компания»	ООО «Владимиртеплогаз»
7	поселок Металлист	Котельная п. Металлист	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
8	поселок Большевик	Котельная п. Большевик	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
9	поселок Раздолье	Котельная п. Раздолье	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
10	деревня Павловка	Котельная д. Павловка	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
11	село Большое Кузьминское	Котельная с. Большое Кузьминское	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Теплосетевая компания Владимирской области»
12	поселок Бавлены	БМК п. Бавлены	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз» / ООО «Теплосетевая компания Владимирской области»

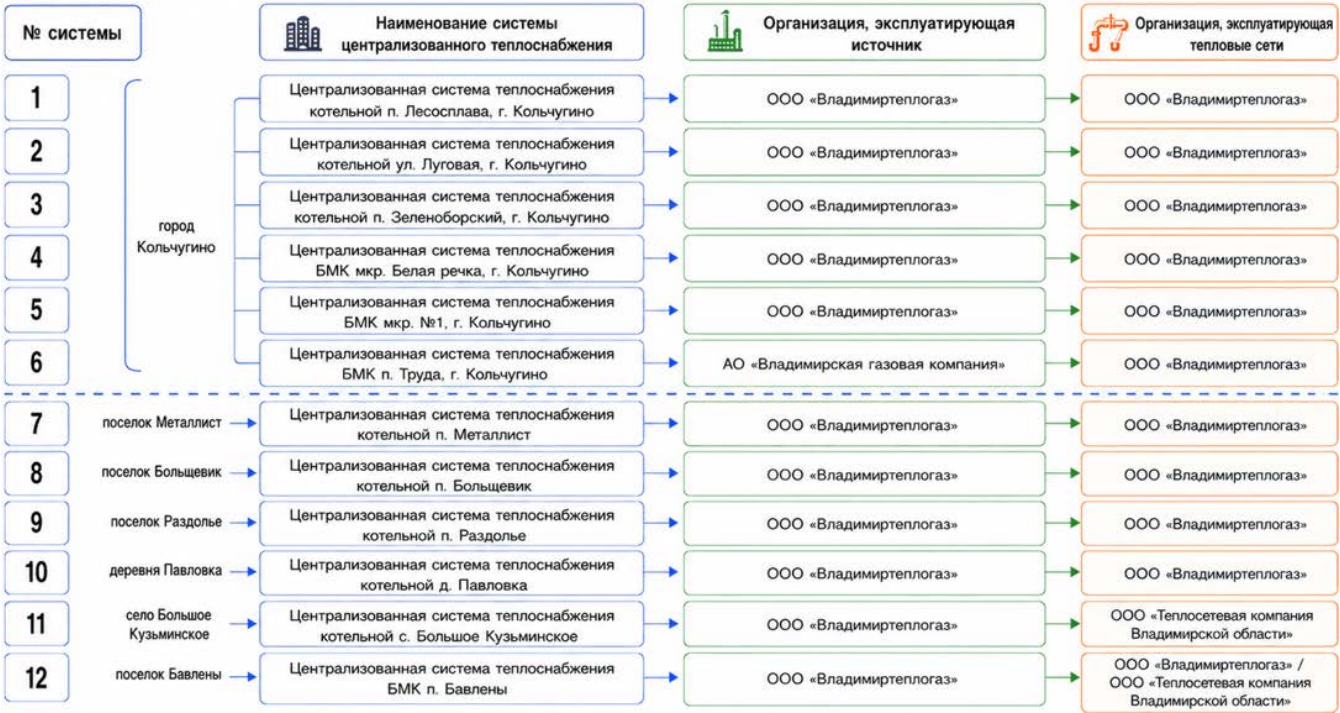


Рисунок 3.2.1.1 - Организационная и функциональная структура систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа

Информация о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации в системах теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 3.2.1.2.

Таблица 3.2.1.2 - Решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Реквизиты нормативного правового акта, определяющего единую теплоснабжающую организацию	Наименование единой теплоснабжающей организации
1	Постановление Администрации Кольчугинского района от 01.11.2023 № 1053 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации»	ООО «Владимиртеплогаз»

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

На территории Кольчугинского муниципального округа централизованное теплоснабжение потребителей осуществляется от 12 котельных, расположенных в 7 населенных пунктах. Основным видом топлива является природный газ; уголь используется локально на котельной п. Большевик

Технические характеристики котлового оборудования источников тепловой энергии приведены в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1 - Характеристика источников тепловой энергии Кольчугинского муниципального округа

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Режим котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Вид топлива	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал
ООО «Владимиртеплогаз»									
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	г. Кольчугино, п. Лесосплава, д.28	ПТВМ-50-1	2	водогрейный	1971	50,00	100,00	газ	157,68
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	г. Кольчугино, ул. Луговая, д.13а	ДКВР-4/13	2	паровой	1977	2,56	5,12	газ	172,23
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	г. Кольчугино, п. Зеленоборский, д.18	Хопер-100	2	водогрейный	2000	0,09	0,17	газ	156,98
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	г. Кольчугино, п. Белая Речка, ул. Мелиораторов, д.2а	ТУРБОТЕРМ-ГАРАНТ ТТГ-3000	2	водогрейный	2023	2,58	7,31	газ	155,28
		ТУРБОТЕРМ-ГАРАНТ ТТГ-2500	1	водогрейный	2023	2,15			
БМК мкр. №1 г. Кольчугино	г. Кольчугино, участок в 50 метрах от дома № 2А по ул. Веденеева	RIMAN STARK 8200	4	водогрейный	2026	7,05	28,21	газ	155,00
Котельная п. Металлист	Кольчугинский МО, п. Металлист, ул. Школьная, д.1а	Ква-1,0 (Факел-1Г)	2	водогрейный	1986	0,86	1,72	газ	169,11
Котельная п. Большевик	Кольчугинский МО, п. Большевик, ул. Ключевая, д.2а	КВр-0,4	1	водогрейный	2004	0,34	0,95	уголь	376,45
		КСВ	2	водогрейный	1981	0,31			
Котельная п. Раздолье	Кольчугинский МО, п. Раздолье, ул. Механизаторов, д.2	КВ-ГМ-2,5-95	2	водогрейный	2004	2,15	4,30	газ	159,55
Котельная д. Павловка	Кольчугинский МО, д. Павловка, ул. Вторая, д.5а	Аризона 1320 №1	1	водогрейный	2006	1,14	2,27	газ	160,88
		Аризона 1320 №2	1	водогрейный	2007	1,14			
Котельная с. Большое Кузьминское	Кольчугинский МО, с. Большое Кузьминское, ул. Рачкова, д.1	Аризона 1320	2	водогрейный	2010	1,14	2,27	газ	155,71
БМК п. Бавлены	Кольчугинский МО, п. Бавлены, ул. Заводская, д.11г	ТЕРМОТЕХНИК ТТ-100	4	водогрейный	2019	3,01	12,04	газ	154,85
АО «Владимирская газовая компания»									
БМК п. Труда г. Кольчугино	г. Кольчугино, п. Труда	КВА-3,15	3	водогрейный	2018	2,58	7,74	газ	155,30

На территории Кольчугинского муниципального округа для отпуска тепловой энергии потребителям в теплоносителе «горячая вода» используются следующие температурные графики – таблица 3.2.2.2.

Таблица 3.2.2.2 - Параметры отпуска тепловой энергии в сеть

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график отпуска тепловой энергии	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	качественный	115/70 °С со срезкой 95°С при Тн.в.= -18 °С и точкой излома Тн=65°С при Тн.в.= -1°С	открытая 2-х - трубная система теплоснабжения
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	качественный	105/70 °С с точкой излома Тн=60°С при Тн.в.=0 °С	открытая 2-х - трубная система теплоснабжения
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	качественный	95 / 70 °С	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	качественный	95 / 70 °С	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
БМК мкр. №1 г. Кольчугино	качественный	105/70 °С с точкой излома Тн=65°С	открытая 2-х - трубная система теплоснабжения
Котельная п. Металлист	качественный	95 / 70 °С	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная п. Большевик	качественный	95 / 70 °С	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная п. Раздолье	качественный	95 / 70 °С	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная д. Павловка	качественный	95/70 °С, зимний режим работы	открытая 2-х - трубная система теплоснабжения
Котельная с. Большое Кузьминское	качественный	95/70 °С, зимний режим работы	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление и ГВС)
БМК п. Бавлены	качественный	105/70 °С со срезкой на 95°С при Тн.в.= -25 °С	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
АО «Владимирская газовая компания»			
БМК п. Труда г. Кольчугино	качественный	95/70 °С с точкой излома Тн=65°С	открытая 2-х - трубная система теплоснабжения

Информация об отказах и восстановлении оборудования источников тепловой энергии на территории Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 3.2.2.3.

Таблица 3.2.2.3 - Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источников тепловой энергии на территории муниципального округа

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.	Суммарный расчетный недоотпуск, Гкал
ООО «Владимиртеплогаз»				
2024	н/д	н/д	н/д	н/д
2025	5	2:45	2,156	10,780
1 кв. 2026	1	3:00	1,807	1,807
АО «Владимирская газовая компания»				
2024	0	—	—	—
2025	0	—	—	—
1 кв. 2026	0	—	—	—

Предписания надзорных органов о запрещении дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии по состоянию на II квартал 2026 года отсутствуют.

3.2.3. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

Суммарная протяженность трубопроводов тепловых сетей в одноструйном исчислении составляет 199 254 м, в том числе тепловые сети — 177 456 м, сети горячего водоснабжения — 21 798 м. Общая материальная характеристика тепловых сетей составляет 28 661 м², объем трубопроводов — 5262 м³.

Тепловые сети централизованных систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа представлены системами с водяным теплоносителем. В ряде систем теплоснабжения горячее водоснабжение организовано по открытой схеме, с водоразбором непосредственно из системы теплоснабжения; для отдельных источников применяется закрытая схема горячего водоснабжения от сетей ГВС. По части источников централизованное горячее водоснабжение отсутствует, а тепловые сети используются только для обеспечения отопительной нагрузки.

Параметры тепловых сетей Кольчугинского муниципального округа представлены в таблице 3.2.3.1.

Основными эксплуатационными факторами риска являются износ отдельных участков сетей, коррозионные повреждения, состояние теплоизоляции и тепловые потери. Мероприятия ПКРСКИ ориентированы на замену изношенных участков, восстановление изоляции и снижение аварийности

Таблица 3.2.3.1 - Характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Тип теплоносителя и его параметры	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в однотрубном исчислении, м		Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, мм		Материальная характеристика тепловой сети, м2		Объем трубопроводов тепловых сетей, м куб.		Средне- взвешенный срок эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС, лет	Преобладающий тип прокладки
			тепловые сети	сети ГВС	тепловые сети	сети ГВС	тепловые сети	сети ГВС	тепловые сети	сети ГВС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «Владимиртеплогаз»												
1	Тепловые сети от котельной п. Лесосплава г. Кольчугино	Вода, 115/70 °С со срезкой на 95 °С и изломом на 65 °С	90 521	—	167	—	15 097	—	3 435,23	—	26	канальная (81,5%)
2	Тепловые сети от котельной ул. Луговая г. Кольчугино	Вода, 105/70 °С с изломом на 60 °С	2 970	—	94	—	279	—	22,52	—	18	надземная (100%)
3	Тепловые сети от котельной п. Зеленоборский г. Кольчугино	Вода, 95/70 °С	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Тепловые сети от БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	Вода, 95/70 °С ГВС – 65/40 °С	10 734	7 510	127	100	1 363	755	175,25	66,88	20	надземная (81,6%)
5	Тепловые сети от БМК мкр. №1 г. Кольчугино	Вода, 105/70 °С с изломом на 65 °С	19 283	—	161	—	3 106	—	545,23	—	24	канальная (80,1%)
6	Тепловые сети от котельной п. Металлист	Вода, 95/70 °С	3 602	—	114	—	411	—	45,01	—	18	надземная (65,8%)
7	Тепловые сети от котельной п. Большевик	Вода, 95/70 °С	1 282	—	86	—	110	—	7,99	—	23	надземная (100%)
8	Тепловые сети от котельной п. Раздолье	Вода, 95/70 °С	5 024	—	123	—	618	—	80,52	—	18	надземная (57,3%)
9	Тепловые сети от котельной д. Павловка	Вода, 95/70 °С с изломом на 60 °С	2 408	—	103	—	248	—	23,89	—	28	канальная (67,8%)

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Тип теплоносителя и его параметры	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в однотрубном исчислении, м		Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, мм		Материальная характеристика тепловой сети, м2		Объем трубопроводов тепловых сетей, м куб.		Средне- взвешенный срок эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС, лет	Преобладающий тип прокладки
			тепловые сети	сети ГВС	тепловые сети	сети ГВС	тепловые сети	сети ГВС	тепловые сети	сети ГВС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10	Тепловые сети от БМК п. Бавлены	Вода, 105/70 °С со срезкой на 95 °С ГВС – 65/40 °С	76	56	426	124	32	7	10,83	0,73	—	—
11	Тепловые сети от БМК п. Труда г. Кольчугино	Вода 95/70 °С с изломом на 65°С	92	—	219	—	20	—	3,46	—	29	канальная (86,1%)
ООО «Теплосетевая компания Владимирской области»												
12	Тепловые сети от котельной с. Большое Кузьминское	Вода 95/70 °С с изломом на 60°С	5 598	—	102	—	569	—	53,21	—	28	канальная (74,5%)
13	Тепловые сети от БМК п. Бавлены	Вода 105/70 °С со срезкой на 95 °С ГВС – 65/40 °С	18 199	14 232	127	77	2 310	1 095	297,90	92,74	29	надземная (96,2%)

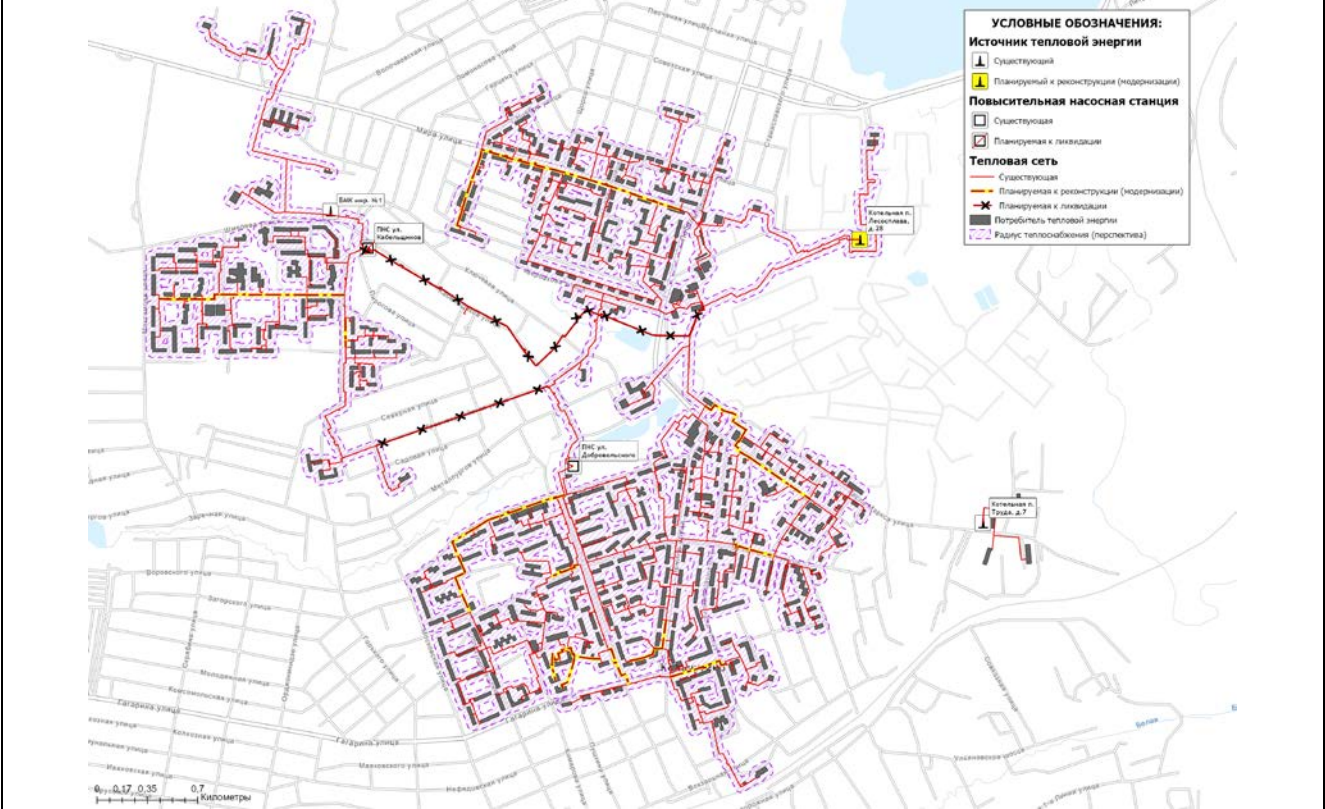
3.2.4. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Информация о существующих и перспективных зонах действия источников теплоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа приведена в таблице 3.2.4.1.

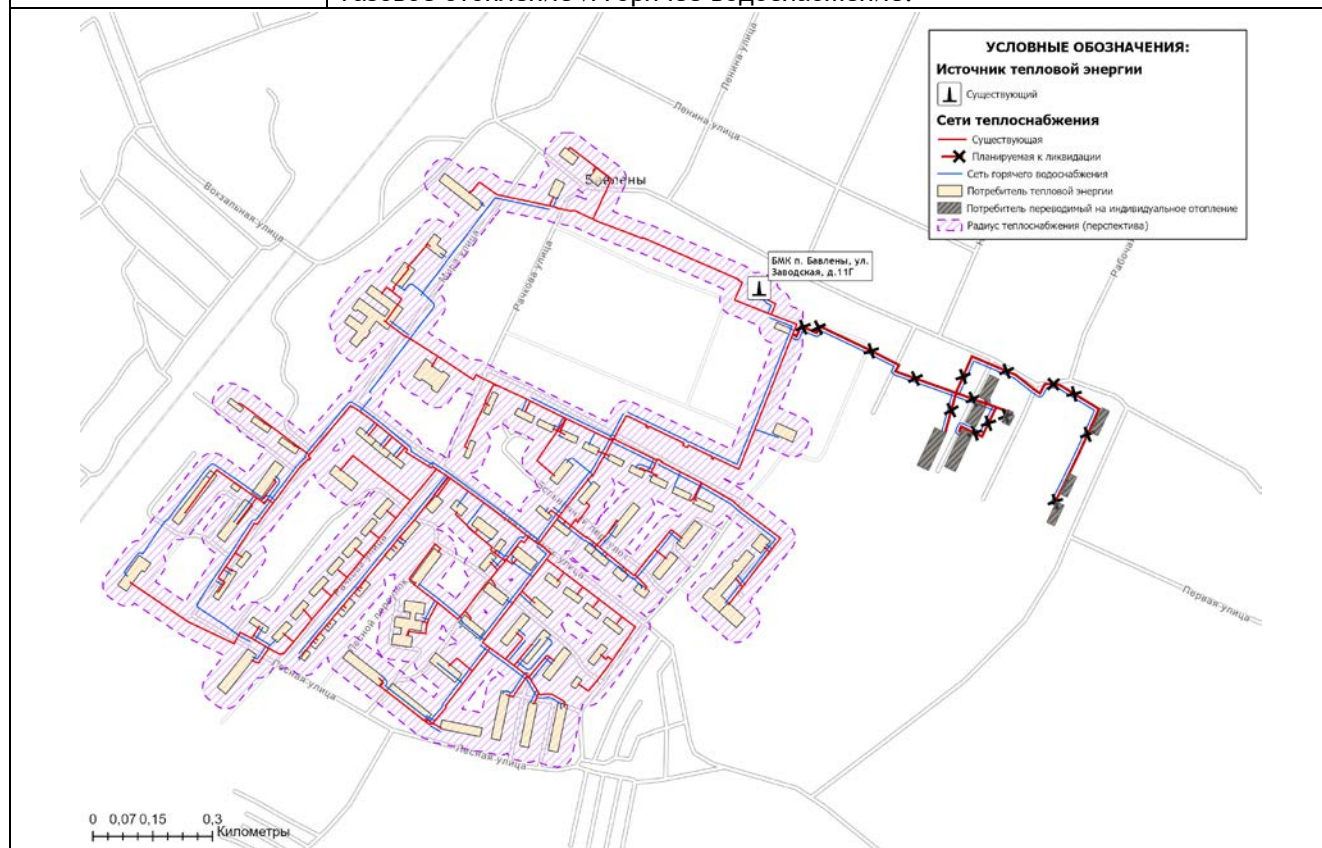
Таблица 3.2.4.1 - Зоны действия источников теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа

Наименование котельной / группы систем теплоснабжения	Информация об изменении зоны действия источника теплоснабжения
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	На расчетный период учитывается сокращение зоны действия котельной п. Лесосплава в связи с вводом БМК мкр. № 1 г. Кольчугино и переключением на нее части тепловой нагрузки. Оставшаяся зона теплоснабжения сохраняется в пределах существующих потребителей, для которых теплоснабжение от указанного источника является технически и экономически обоснованным.
БМК мкр. №1 г. Кольчугино	Зона действия источника формируется после ввода БМК в эксплуатацию за счет группы потребителей, переключаемых из зоны котельной п. Лесосплава. Такое решение позволяет локализовать теплоснабжение соответствующей группы потребителей и сократить протяженность передачи тепловой энергии от котельной п. Лесосплава.
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	Существующая зона теплоснабжения сохраняется. Подключение перспективной нагрузки за пределами сложившейся зоны действия источника на расчетный период не учитывается.
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	Источник имеет локальный характер теплоснабжения. Изменение расчетной зоны действия источника на расчетный период не учитывается.
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	Существующая зона теплоснабжения сохраняется. Расширение зоны действия источника за пределы сложившейся зоны теплоснабжения на расчетный период не учитывается.
БМК п. Труда г. Кольчугино	Существующая зона теплоснабжения сохраняется. Изменение зоны действия источника и подключение дополнительной перспективной нагрузки на расчетный период не учитываются.

Зона эффективного теплоснабжения котельной пос. Лесосплава и БМК мкр. №1 г. Кольчугино



Наименование котельной / группы систем теплоснабжения	Информация об изменении зоны действия источника теплоснабжения
Котельная п. Металлист	Существующая зона теплоснабжения сохраняется в сложившихся границах. Изменение радиуса эффективного теплоснабжения на расчетный период не учитывается.
Котельная п. Большевик	Существующая зона теплоснабжения сохраняется в сложившихся границах. Изменение радиуса эффективного теплоснабжения на расчетный период не учитывается.
Котельная п. Раздолье	Существующая зона теплоснабжения сохраняется в сложившихся границах. Изменение радиуса эффективного теплоснабжения на расчетный период не учитывается.
Котельная д. Павловка	Существующая зона теплоснабжения сохраняется в сложившихся границах. Изменение радиуса эффективного теплоснабжения на расчетный период не учитывается.
Котельная с. Большое Кузьминское	Существующая зона теплоснабжения сохраняется в сложившихся границах. Изменение радиуса эффективного теплоснабжения на расчетный период не учитывается.
БМК п. Бавлены	Существующая зона теплоснабжения в целом сохраняется. На перспективу может учитываться сокращение расчетной зоны действия БМК п. Бавлены при реализации решений по переводу жилых и нежилых помещений многоквартирных домов Восточного района п. Бавлены на индивидуальное газовое отопление и горячее водоснабжение.



Проблемы, связанные с границами зон действия источников теплоснабжения и рациональностью их формирования, не установлены.

3.2.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Сведения по присоединенной нагрузке и располагаемой мощности источников тепловой энергии обеспечивающих теплоснабжение потребителей Кольчугинского муниципального округа представлены в таблице 3.2.5.1.

Таблица 3.2.5.1 - Сведения по присоединенной нагрузке и располагаемой мощности источников тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность источника, Гкал/час	Располагаемая мощность источника, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	Потери тепловой энергии, Гкал/час	Резервная тепловая мощность источника, Гкал/час
ООО «Владимиртеплогаз»						
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	100,000	85,800	81,785	66,414	4,090	11,281
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	5,120	3,422	3,257	1,925	0,067	1,265
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	0,172	0,150	0,149	0,133	0,000	0,016
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	7,310	7,140	6,982	6,103	0,506	0,373
БМК мкр. №1 г. Кольчугино	28,208	28,208	27,584	23,285	0,924	3,375
Котельная п. Metallist	1,720	1,070	1,035	1,091	0,132	-0,188
Котельная п. Большевик	0,954	0,590	0,572	0,355	0,049	0,168
Котельная п. Раздолье	4,300	3,250	3,137	1,434	0,175	1,528
Котельная д. Павловка	2,270	1,920	1,842	0,896	0,105	0,842
Котельная с. Большое Кузьминское	2,270	1,920	1,858	1,362	0,251	0,246
БМК п. Бавлены	12,040	11,600	11,161	6,753	1,252	3,156
АО «Владимирская газовая компания»						
БМК п. Труда г. Кольчугино	7,740	5,150	5,098	2,584	0,063	2,451

Примечание: * - резерв мощности оценивается расчетно и не заменяет проверку гидравлической возможности сетей и технической возможности подключения

По большинству источников тепловой энергии сохраняется расчетный резерв мощности. Локальный расчетный дефицит по котельной п. Metallist составляет 0,188 Гкал/ч и учитывается при формировании мероприятий по повышению надежности и уточнении перспективного баланса

В таблице 3.2.5.2 приведена динамика фактической реализации тепловой энергии по источникам теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз» на территории Кольчугинского муниципального округа за 2023–2025 годы. Данные используются для оценки сложившегося уровня теплотребления и формирования расчетных балансов тепловой энергии.

Таблица 3.2.5.2 - Фактическая реализация тепловой энергии по системам теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз» за 2023-2025 годы

Наименование источника тепловой энергии	Объем реализации тепловой энергии, Гкал		
	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г. (факт)
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	192 027	190 538	192 188
Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	3 314	3 573	3 204
Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	188	241	210
БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	12 279	11 741	10 277
Тепловые сети от БМК п. Труда г. Кольчугино	6 431	6 121	6 031
Котельная п. Metallist	2 281	2 580	2 282

Наименование источника тепловой энергии	Объем реализации тепловой энергии, Гкал		
	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г. (факт)
Котельная п. Большевик	895	967	885
Котельная п. Раздолье	2 194	2 488	2 209
Котельная д. Павловка	1 708	1 885	1 785
Котельная с. Большое Кузьминское	2 812	2 773	2 851
БМК п. Бавлены	13 671	13 486	12 631

На расчетный период действия ПКРСКИ в расчетах учитывается сохранение действующих систем централизованного теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа с изменением структуры отпуска тепловой энергии по отдельным источникам. С 2026 года в составе балансов выделяется самостоятельная система теплоснабжения БМК мкр. № 1 г. Кольчугино, на которую предусматривается переключение части тепловой нагрузки от котельной п. Лесосплава. При этом суммарный полезный отпуск тепловой энергии по округу на перспективный период сохраняется на уровне около 234,7 тыс. Гкал в год.

Информация о перспективных резервах и дефицитах мощности систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа приведена в разделе 2.2 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2.6. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Расчетные показатели надежности теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа полученные в соответствии с алгоритмом Приложения 18.2 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) представлены в таблице 3.2.6.1.

Таблица 3.2.6.1 - Расчетные показатели надежности теплоснабжения потребителей

№ п/п	Система теплоснабжения	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск отопления, Гкал/год	Количество потребителей с ненормативной надежностью, шт.
1	2	3	4	5	6
ООО «Владимиртеплогаз»					
1	Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	0,747324	0,994697	1057,894	316
2	Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	1	1	0,289	0
3	Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	1	1	0	0
4	БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	0,99369	0,999899	3,959	0
5	БМК мкр. №1 г. Кольчугино	0,950102	0,999191	63,61	0
6	Котельная п. Металлист	0,997278	0,999957	0,305	0
7	Котельная п. Большевик	0,999807	0,999996	0,058	0
8	Котельная п. Раздолье	0,993564	0,999905	0,562	0
9	Котельная д. Павловка	0,993658	0,999835	0,436	0
10	Котельная с. Большое Кузьминское	0,994168	0,999879	1,292	0
11	БМК п. Бавлены	0,962856	0,99926	25,839	0
АО «Владимирская газовая компания»					
12	БМК п. Труда г. Кольчугино	0,9973	0,999967	0,642	0
Итого по системам муниципального округа		0,843455	0,996746	1154,886	316

Системы теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа в целом обеспечивают теплоснабжение подключенных потребителей. Основные проблемы имеют локальный характер и связаны с техническим состоянием отдельных источников тепловой энергии, участков тепловых сетей и внутридомовых систем отопления.

К факторам, влияющим на надежность и качество теплоснабжения, относятся физический износ оборудования отдельных котельных, износ тепловых сетей, аварийные повреждения, гидравлические ограничения и ограниченные возможности резервирования потребителей за счет переключения на соседние источники. Наиболее значимые нарушения качества теплоснабжения связаны с повреждениями тепловых сетей, приводившими к временному ограничению теплоснабжения многоквартирных домов и объектов социальной инфраструктуры. Дополнительным фактором риска является неудовлетворительное состояние теплоизоляции отдельных участков сетей.

Развитие систем теплоснабжения на расчетный период связано преимущественно с реконструкцией, капитальным ремонтом и модернизацией существующих источников тепловой энергии, тепловых сетей, тепловых пунктов и средств автоматизации. Указанные мероприятия направлены на повышение надежности теплоснабжения, снижение аварийности, сокращение тепловых потерь и поддержание нормативного качества коммунальной услуги.

Основным видом топлива для централизованных источников тепловой энергии является природный газ. Для газовых источников теплоснабжения проблемы доставки и хранения топлива не выявлены. На котельной п. Большевик уголь используется локально, что требует учета вопросов поставки, хранения топлива и обращения с золошлаковыми остатками до реализации мероприятий по переводу источника на природный газ.

3.2.7. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения

Основное воздействие систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа на окружающую среду связано с эксплуатацией источников тепловой энергии и тепловых сетей.

К основным видам воздействия относятся:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании топлива;
- образование эксплуатационных отходов;
- шумовое воздействие от работы оборудования;
- локальное воздействие при проведении ремонтных и земляных работ на тепловых сетях.

Централизованное теплоснабжение округа преимущественно основано на использовании природного газа. Уголь применяется локально на котельной п. Большевик. Использование угольного топлива формирует повышенную экологическую нагрузку за счет выбросов твердых частиц, золы, сажи и образования золошлаковых отходов.

По имеющейся информации, превышения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ по источникам теплоснабжения не выявлены. Соблюдение природоохранных требований обеспечивается в рамках производственного экологического контроля, разрешительной документации, отчетности эксплуатирующих организаций и инструментального контроля.

Основными направлениями снижения воздействия на окружающую среду являются сохранение природного газа в качестве основного вида топлива, перевод котельной п. Большевик с угля на природный газ, модернизация источников тепловой энергии, замена изношенных участков тепловых сетей, восстановление тепловой изоляции, снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя.

Реализация указанных мероприятий обеспечивает снижение непроизводительного расхода топлива, сокращение выбросов загрязняющих веществ, уменьшение аварийных рисков и повышение энергоэффективности систем теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа.

3.2.8. Анализ финансового состояния организаций теплоснабжения, тарифов на коммунальные ресурсы

Финансовые параметры деятельности организаций теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа определяются утвержденными тарифами, структурой необходимой валовой выручки и фактическими объемами реализации тепловой энергии.

В рамках ПКРСКИ анализ выполняется в части регулируемой деятельности организаций, осуществляющих производство и передачу тепловой энергии на территории округа:

- ООО «Владимиртеплогаз»;
- АО «Владимирская газовая компания»;
- ООО «Теплосетевая компания Владимирской области».

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

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций размещается теплоснабжающими и теплосетевыми организациями на портале раскрытия информации ФГИС ЕИАС ФАС России.

Показатели тарифно-балансовой модели по теплоснабжающим и теплосетевым организациям, осуществляющим деятельность на территории Кольчугинского муниципального округа, приведены в таблицах 3.2.8.1–3.2.8.3.

Таблица 3.2.8.1 - Структура необходимой валовой выручки ООО «Владимиртеплогаз»

№ п/п	Статьи расходов	ООО «Владимиртеплогаз», тыс. руб.
		Кольчугинский муниципальный округ
		2026 год
1.	Операционные расходы, всего, в т. ч.:	138 186
1.1.	Сырье и материалы	16 542
1.2.	Ремонт основных средств	9 912
1.3.	Оплата труда	96 208
1.4.	Работы и услуги производственного характера	3 543
1.5.	Служебные командировки	15
1.6.	Обучение персонала	785
1.7.	Арендная плата (непроиз. объекты)	118
1.8.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	2 571
1.9.	Расходы на страхование имущества	135
1.10.	Другие расходы	4 872
1.11.	Операционные расходы (центральное отделение)	1 285
1.12.	Иные работы и услуги	2 200
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т. ч.:	64 844
2.1.	Услуги регулируемых организаций	10 360
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	3 425
2.3.	Аренда (производственные объекты)	264
2.4.	Отчисления на социальные нужды	29 055
2.5.	Отчисления на социальные нужды абон.службы	856
2.6.	Амортизация	19 712
2.7.	Налог на прибыль / УСН	1 172
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, всего, в т. ч.:	522 300
3.1.	Топливо	414 629
3.2.	Электроэнергия	78 184
3.3.	Вода	9 221
3.4.	Теплоноситель	5 171
3.5.	Покупка тепловой энергии	15 095
4.	Корректировка НВВ	55 375
5.	Нормативная прибыль	3 621
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	14 221
7.	Необходимая валовая выручка, всего	798 547

Таблица 3.2.8.2 - Структура необходимой валовой выручки АО «Владимирская газовая компания»

№ п/п	Статьи расходов	АО «Владимирская газовая компания», тыс. руб.
		БМК п. Труда, г. Кольчугино
		2026 год
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, всего, в т. ч.:	18 119
1.1.	Топливо	10 777
1.2.	Прочие энергоресурсы	1 598
1.3.	Услуги регулируемых организаций	42
1.4.	Сырье и материалы	122
1.5.	Оплата труда и отчисления на социальные нужды	5 284
1.6.	Работы и услуги производственного характера	92
1.7.	Иные работы и услуги	92
1.8.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	21
1.9.	Арендная, концессионная плата, лизинговые платежи	41
1.10.	Другие расходы	51
2.	Расчетная предпринимательская прибыль	367
3.	Необходимая валовая выручка, всего	18 486

Таблица 3.2.8.3 - Структура необходимой валовой выручки ООО «Теплосетевая компания Владимирской области»

№ п/п	Статьи расходов	ООО «Теплосетевая компания Владимирской области», тыс. руб.
		услуги по передаче тепловой энергии (п. Бавлены и с. Большое Кузьминское)
		2026 год
1.	Операционные расходы, всего, в т. ч.:	4 685
1.1.	Сырье и материалы	256
1.2.	Ремонт основных средств	197
1.3.	Оплата труда	4 165
1.4.	Обучение персонала	10
1.5.	Арендная плата (непроиз. объекты)	16
1.6.	Другие расходы	41
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т. ч.:	1 590
2.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	256
2.2.	Аренда (производственные объекты)	76
2.3.	Отчисления на социальные нужды	1 258
3.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	19 025
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	301
5.	Необходимая валовая выручка, всего	25 601

В отношении теплоснабжающих и теплосетевых организаций на 2026 год установлены следующие тарифные решения:

- для ООО «Владимиртеплогаз» — приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 № 50/358;
- для АО «Владимирская газовая компания» — приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 № 47/260;
- для ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» — приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 № 50/359.

В таблице 3.2.8.4 представлены утвержденные тарифы на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии, применяемые на территории Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 3.2.8.4 - Тарифы на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии на территории Кольчугинского муниципального округа

Наименование организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Размер тарифа
ООО "Владимиртеплогаз"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	01.01.2026-30.09.2026	2 904,95
		01.10.2026-31.12.2026	3 401,70
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учетом НДС)	01.01.2026-30.09.2026	3 544,04
		01.10.2026-31.12.2026	4 150,07
АО «Владимирская газовая компания»	На коллекторах источника тепловой энергии		
	одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	01.01.2026-30.09.2026	2 233,10
		01.10.2026-31.12.2026	2 393,10
ООО "Теплосетевая компания Владимирской области"	На услуги по передаче тепловой энергии		
	одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.01.2026-30.09.2026	1 332,55
		01.10.2026-31.12.2026	1 566,13
		01.01.2027-30.06.2027	1 566,13
		01.07.2027-31.12.2027	1 679,82
		01.01.2028-30.06.2028	1 679,82
		01.07.2028-31.12.2028	1 782,30

По результатам анализа структура необходимой валовой выручки теплоснабжающих и теплосетевых организаций характеризуется высокой долей расходов на энергетические ресурсы, оплату труда, компенсацию потерь тепловой энергии и содержание производственной инфраструктуры.

По ООО «Владимиртеплогаз» основную долю НВВ формируют расходы на приобретение энергетических ресурсов — 522,3 млн руб., или около 65,4% общей НВВ. Наиболее значимая статья — расходы на топливо, составляющие 414,6 млн руб. По АО «Владимирская газовая компания» основная нагрузка связана с расходами на топливо и оплату труда с отчислениями. По ООО «Теплосетевая компания Владимирской области» наибольшее влияние на НВВ оказывает компенсация потерь тепловой энергии при передаче.

3.3. Система газоснабжения

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

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.

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 следующие газораспределительные станции: ГРС «Кольчугино-1», ГРС «Кольчугино-2», ГРС «Павловка», ГРС «Воронежский», ГРС «Металлист».

Система газоснабжения округа 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.

На территориях, не обеспеченных сетевым природным газом, сохраняется возможность использования сжиженного углеводородного газа для бытовых нужд населения. Развитие сетевого газоснабжения рассматривается как основной вариант повышения уровня газификации населенных пунктов округа.

Организационная структура системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа включает газотранспортную организацию, газораспределительную организацию, поставщика природного газа, а также потребителей газа (таблица 3.3.1.1).

Таблица 3.3.1.1 - Организационная структура системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Участник системы газоснабжения	Организация	Основные функции
1	Газотранспортная организация	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» / организации группы ПАО «Газпром»	Эксплуатация объектов магистрального транспорта газа, газопроводов-отводов и газораспределительных станций в зоне ответственности
2	Газораспределительная организация	АО «Газпром газораспределение Владимир»	Эксплуатация газораспределительных сетей, газорегуляторных пунктов, технологическое присоединение, транспортировка газа по распределительным сетям
3	Поставщик природного газа	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	Реализация природного газа потребителям на основании договоров поставки газа
4	Потребители природного газа	Население, бюджетные учреждения, юридические лица, промышленные и коммунально-бытовые потребители	Использование газа для бытовых, отопительных, технологических и иных нужд
5	Поставщики сжиженного углеводородного газа	Специализированные организации	Поставка СУГ на территориях, не обеспеченных сетевым природным газом

Договорные отношения в системе газоснабжения формируются по следующим основным направлениям:

- поставка природного газа потребителям осуществляется поставщиком газа на основании договоров поставки;
- транспортировка газа по распределительным сетям осуществляется газораспределительной организацией;
- подключение новых потребителей выполняется на основании договоров о технологическом присоединении;
- эксплуатация внутридомового и внутриквартирного газового оборудования осуществляется в соответствии с договорами на техническое обслуживание;
- границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности определяются актами разграничения между организациями и потребителями.

В рамках сложившейся модели газотранспортная организация обеспечивает подачу газа до газораспределительных станций, газораспределительная организация обеспечивает его распределение по сетям высокого, среднего и низкого давления, а поставщик газа осуществляет реализацию ресурса конечным потребителям.

3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Газоснабжение Кольчугинского муниципального округа осуществляется от объектов региональной газотранспортной системы Владимирской области.

Основными источниками подачи газа для территории Кольчугинского муниципального округа являются ГРС «Кольчугино-1», ГРС «Кольчугино-2», ГРС «Павловка», ГРС «Воронежский» и ГРС «Металлист». Сведения о газораспределительных станциях приведены в таблице 3.3.2.1.

Таблица 3.3.2.1 - Сведения о газораспределительных станциях, обеспечивающих газоснабжение Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование ГРС	Диаметр газопровода-отвода, мм	Протяженность газопровода-отвода, км	Проектная производительность, тыс. м³/ч	Проектное / расчетное выходное давление, МПа	Год ввода / статус	Основная зона влияния
1	ГРС «Кольчугино-1»	219	0,65	50,0	0,6 / 0,60	1965, в работе	г. Кольчугино, городская и промышленная зона
2	ГРС «Кольчугино-2»	325	6,54	55,0	1,2 / н/д	1992, резерв	резервный источник, перспективное перераспределение нагрузок
3	ГРС «Павловка»	159	0,90	3,0	0,6 / 0,60	1985, в работе	д. Павловка и прилегающие сельские территории
4	ГРС «Воронежский»	159	0,23	2,1	0,6/1,2 / 0,60/0,60	2000, в работе	зона п. Воронежский, с. Большое Кузьминское и прилегающие территории
5	ГРС «Металлист»	159	0,10	3,0	0,59 / 0,60	1983, в работе	п. Металлист и прилегающая локальная зона газоснабжения

Система распределения газа на территории округа 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.

3.3.3. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

Технические характеристики системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа представлены в таблице 3.3.3.1.

Таблица 3.3.3.1 - Технические характеристики распределительной системы газоснабжения Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по годам		
			2024	2025	2026
1	Природный газ	-	-	-	-
АО «Газпром газораспределение Владимир»					
1.1	Кол-во газифицированных квартир (домов)	единица	26697	26817	26817
1.2	Кол-во газифицированного населения (МКД)	человек	18759	18768	18768
1.3	Протяженность наружных газопроводов, всего, в том числе	км	н/д	н/д	н/д
1.3.1	Распределительный высокого давления (0,3-1,2МПа)		н/д	н/д	н/д
1.3.2	распределительный среднего давления (0,005-0,3 МПа)		н/д	н/д	н/д
1.3.3	распределительный низкого давления (до 0,005 МПа)		н/д	н/д	н/д
1.4	Кол-во ГРС	единица	н/д	н/д	н/д
1.5	Кол-во ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП	единица	н/д	н/д	н/д
1.6	Газифицированные промпредприятия	единица	237	263	250
1.7	Газифицированные сельхозпредприятия	единица	17	13	13
1.8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты	единица	9	10	10
1.9	Кол-во установленных приборов учета газа у потребителей	ед.	11239	11240	11220
1.10	Протяженность внутренних газопроводов	км	н/д	н/д	н/д

3.3.4. Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

В таблице 3.3.4.1 представлена информация о газифицированных по состоянию на конец 2025 года населенных пунктах Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 3.3.4.1 - Информация о газифицированных населенных пунктах Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Общее количество домовладений и квартир, ед.	Численность проживающих, чел.	Источник газоснабжения
1	г. Кольчугино	Абрамовка	деревня	28	20	ГРС «Кольчугино-1»
2	г. Кольчугино	Гольяж	деревня	159	250	ГРС «Кольчугино-1»
3	г. Кольчугино	Зайково	деревня	54	65	ГРС «Кольчугино-1»
4	г. Кольчугино	Кольчугино	город	23715	40227	ГРС «Кольчугино-1»
5	г. Кольчугино	Литвиново	деревня	449	500	ГРС «Кольчугино-1»
6	г. Кольчугино	Литвиново	посёлок	66	150	ГРС «Кольчугино-1»
7	г. Кольчугино	Марьино	деревня	106	70	ГРС «Кольчугино-1»
8	г. Кольчугино	Отяевка	деревня	61	65	ГРС «Кольчугино-1»
9	Бавленский	Бавлены	посёлок	1970	2599	ГРС «Воронежский»
10	Бавленский	Большое Кузьминское	село	582	709	ГРС «Воронежский»
11	Бавленский	Ежово	деревня	29	24	ГРС «Воронежский»
12	Бавленский	Семендюково	деревня	35	21	ГРС «Воронежский»
13	Бавленский	Товарково	деревня	41	27	ГРС «Воронежский»
14	Ильинский	Алексино	село	100	25	ГРС «Кольчугино-1»
15	Ильинский	Большевик	посёлок	167	230	ГРС «Кольчугино-1»
16	Ильинский	Большое Братцево	деревня	31	3	ГРС «Кольчугино-1»
17	Ильинский	Давыдовское	село	105	96	ГРС «Кольчугино-1»
18	Ильинский	Золотуха	посёлок	231	195	ГРС «Кольчугино-1»
19	Ильинский	Ильинское	село	146	128	ГРС «Кольчугино-1»
20	Ильинский	Красная Гора	деревня	69	54	ГРС «Кольчугино-1»
21	Ильинский	Красный Ручей	деревня	27	1	ГРС «Кольчугино-1»
22	Ильинский	Малое Братцево	деревня	54	9	ГРС «Кольчугино-1»
23	Ильинский	Новое	село	48	31	ГРС «Кольчугино-1»
24	Ильинский	Обухово	деревня	48	15	ГРС «Кольчугино-1»
25	Ильинский	Прокудино	деревня	166	68	ГРС «Кольчугино-1»
26	Раздольевский	Барыкино	деревня	42	23	ГРС «Павловка»
27	Раздольевский	Беречино	село	278	333	ГРС «Кольчугино-1»
28	Раздольевский	Вишнёвый	посёлок	213	348	ГРС «Павловка»
29	Раздольевский	Дубки	посёлок	164	123	ГРС «Павловка»
30	Раздольевский	Дубки	село	104	127	ГРС «Павловка»
31	Раздольевский	Ельцино	село	64	212	ГРС «Павловка»
32	Раздольевский	Журавлиха	деревня	52	35	ГРС «Павловка»
33	Раздольевский	Кожино	деревня	14	18	ГРС «Металлист»
34	Раздольевский	Копылки	деревня	43	38	ГРС «Павловка»
35	Раздольевский	Марино	деревня	32	12	ГРС «Павловка»
36	Раздольевский	Металлист	посёлок	203	459	ГРС «Металлист»
37	Раздольевский	Новобусино	село	249	257	ГРС «Павловка»
38	Раздольевский	Новосёлка	деревня	181	190	ГРС «Павловка»
39	Раздольевский	Огибка	деревня	29	20	ГРС «Кольчугино-1»
40	Раздольевский	Павловка	деревня	177	340	ГРС «Павловка»
41	Раздольевский	Петрушино	деревня	19	23	ГРС «Павловка»
42	Раздольевский	Раздолье	посёлок	397	815	ГРС «Павловка»
43	Раздольевский	Снегирёво	село	65	31	ГРС «Павловка»
44	Раздольевский	Стенки	деревня	111	175	ГРС «Павловка»
45	Раздольевский	Топорищево	деревня	10	25	ГРС «Павловка»
46	Раздольевский	Троица	деревня	44	24	ГРС «Павловка»
47	Раздольевский	Ульяниха	деревня	117	135	ГРС «Кольчугино-1»

3.3.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Подача природного газа на территорию Кольчугинского муниципального округа осуществляется от нескольких газораспределительных станций: ГРС «Кольчугино-1», ГРС «Кольчугино-2», ГРС «Павловка», ГРС «Воронежский» и ГРС «Металлист».

Информация о резервах и дефицитах мощности газораспределительных станций представлена в таблице 3.3.5.1.

Таблица 3.3.5.1 - Резерв/дефицит мощности ГРС, расположенных на территории Кольчугинского муниципального округа (по состоянию на 2 кв. 2026 г.)

Наименование ГРС	Проектная производительность (технически возможная пропускная способность) ГРС тыс.м³/час	Загрузка ГРС, тыс.м³/час	Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение тыс.м³/час	Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ	
				тыс.м³/час	% от мощности
ГРС «Кольчугино-1»	50	19,6	5,856	24,544	49,09%
ГРС «Кольчугино-2»	55	0	0	55	100,00%
ГРС «Павловка»	3	1,1	0,813	1,087	36,23%
ГРС «Воронежский»	2,1	1,3	0,065	0,735	35,00%
Выход-Бавлены	1,5	1,1	0,038	0,362	24,13%
Выход-Воронежский	0,6	0,2	0,011	0,389	64,83%
ГРС «Металлист»	3	0,3	0,004	2,696	89,87%

Суммарная проектная производительность ГРС, расположенных на территории Кольчугинского муниципального округа, составляет 113,1 тыс. м³/ч. Фактическая загрузка с учетом действующего потребления составляет 22,3 тыс. м³/ч. Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение составляет 6,738 тыс. м³/ч. С учетом выданных технических условий расчетный свободный резерв пропускной способности составляет около 84,1 тыс. м³/ч.

В целом по округу общесистемный дефицит пропускной способности газораспределительных станций не выявлен.

Информация об объеме реализации природного газа по группам потребителей представлена в таблице 3.3.5.2.

Таблица 3.3.5.2 - Данные по потреблению природного газа

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год	
			2024 факт	2025 факт
1.	Общий объем реализуемого природного газа, в том числе:	млн. м³/год	78,563	75,219
1.1	население		25,11	24,35
1.2	промышленность и прочие потребители		11,005	9,462
1.3	предприятия коммунального комплекса		42,448	41,407
2.	Потребление природного газа на собственные нужды (потери) газораспределительной организации	млн. м³/год	0,620	0,615
3.	Общий объем реализуемого сжиженного газа, в том числе:	тонн	н/д	н/д
3.1	население		н/д	н/д
3.2	прочие потребители		н/д	н/д

В 2025 году общий объем реализации природного газа на территории Кольчугинского муниципального округа составил 75,219 млн м³, что на 3,344 млн м³, или на 4,3%, ниже уровня 2024 года. Снижение потребления зафиксировано по всем основным группам потребителей.

Основной объем газопотребления приходится на предприятия коммунального комплекса. В 2025 году их потребление составило 41,407 млн м³, или около 55% общего объема реализации природного газа. Доля населения составила около 32%, промышленности и прочих потребителей — около 13%.

3.3.6. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Эксплуатацию газораспределительной инфраструктуры на территории Кольчугинского муниципального округа осуществляет АО «Газпром газораспределение Владимир». Газоснабжение потребителей обеспечивается через действующие газораспределительные станции, распределительные газопроводы, пункты редуцирования газа и сети газопотребления.

Готовность системы газоснабжения определяется техническим состоянием газораспределительных сетей и пунктов редуцирования газа, наличием аварийно-диспетчерского обслуживания, соблюдением требований безопасной эксплуатации газового оборудования, а также своевременным техническим обслуживанием внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

Безопасное использование и содержание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 № 410. Указанным постановлением установлены требования к заключению и исполнению договоров на техническое обслуживание и ремонт ВДГО/ВКГО, порядку проведения работ, а также основаниям 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.

Таблица 3.3.6.1 - Данные по аварийным отключениям сетевого газоснабжения

Показатель	Ед.изм.	Календарный год	
		2024 (факт)	2025 (факт)
АО «Газпром Газораспределение Владимир»			
Количество аварийных заявок в системах газоснабжения или газопотребления	ед.	н/д	н/д

Сведения о количестве аварийных заявок по территории Кольчугинского муниципального округа в представленных материалах отсутствуют. При отсутствии детализированных данных по аварийным заявкам оценка готовности системы газоснабжения выполняется по косвенным показателям: наличию действующих источников подачи газа, резервам пропускной способности ГРС, состоянию распределительных сетей и пунктов редуцирования, уровню приборного учета и технической возможности подключения новых потребителей.

В целом система газоснабжения Кольчугинского муниципального округа обеспечивает подачу природного газа действующим потребителям. Общесистемный дефицит пропускной способности на уровне ГРС не выявлен. Основные вопросы дальнейшего развития имеют локальный характер и связаны с техническим состоянием распределительных сетей, пунктов редуцирования газа, уровнем приборного учета, а также подключением перспективной индивидуальной жилой застройки, коммунальных объектов и инвестиционных площадок.

3.3.7. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения

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 – таблица 3.3.7.

Таблица 3.3.7 - Факторы воздействия объектов газоснабжения на окружающую среду и мероприятия по их снижению

Фактор воздействия	Экологическое значение	Направление решения
Технологические выбросы природного газа	Возможное воздействие на атмосферный воздух, в том числе при продувках и ремонтах	Учет выбросов в нормативах, применение герметичного оборудования, контроль технологических операций
Залповые выбросы газа	Кратковременное увеличение концентраций загрязняющих веществ	Расчетная оценка воздействия, соблюдение регламентов продувки, минимизация продолжительности операций
Утечки газа через арматуру, соединения и уплотнения	Риск загрязнения атмосферы, пожаро- и взрывоопасность	Контроль герметичности, диагностика, своевременный ремонт и замена неисправной арматуры
Продукты сгорания природного газа	Выбросы оксидов азота, оксида углерода и продуктов сгорания топлива	Наладка оборудования, контроль режимов горения, техническое обслуживание подогревателей и котельных
Шум от газорегулирующего оборудования	Возможное воздействие на прилегающую застройку	Размещение оборудования в блок-боксах или зданиях со звукоизоляцией, расчет шума, применение шумозащитных мероприятий
Строительство и ремонт газопроводов	Нарушение почвенного покрова, временное ограничение использования земель	Восстановление нарушенных земель, соблюдение границ отвода, рекультивация после завершения работ

На расчетный срок ПКРСКИ основными направлениями являются обеспечение безопасной эксплуатации газораспределительных сетей, контроль герметичности оборудования, соблюдение охранных и санитарных зон, применение современного оборудования и учет природоохранных требований при строительстве новых объектов газоснабжения.

3.3.8. Анализ финансового состояния организаций газоснабжения, тарифов на коммунальные ресурсы

По состоянию базового периода разработки «Программы комплексного развития» приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/241 с 1 января 2026 года утверждены розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» населению, для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир» в размерах, приведенных в таблице 3.3.8.1.

Таблица 3.3.8.1 - Розничные цены на природный газ для населения Владимирской области

Группы потребителей	Розничная цена, руб./куб.м. (с учетом НДС)		
	с 01 июля 2025 г.	с 01 января 2026 г.	с 01 октября 2026 г.
1. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	11,11	11,29	12,37
2. На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	—	—	—
3. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	9,85	10,01	10,97
4. На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	8,22	8,35	9,15
5. На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, дифференцируются по группам потребителей со следующими объемными характеристиками:	—	—	—
5.1. с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м ³ включительно	8,21	8,34	9,14
5.2. с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м ³ включительно	7,87	8,00	8,77
5.3. с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м ³	7,61	7,73	8,47

3.4. Система водоснабжения

3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

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

Имущественный комплекс централизованных систем водоснабжения относится к муниципальной собственности Кольчугинского муниципального округа и используется ресурсоснабжающей организацией на праве хозяйственного ведения. Договорные отношения с потребителями формируются по группам абонентов: население, бюджетные учреждения и прочие юридические лица.

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. Указанные источники не входят в договорную систему централизованного водоснабжения.

Таблица 3.4.1.1 - Организационная структура систем водоснабжения Кольчугинского муниципального округа

Участник / элемент системы	Организация / субъект	Основные функции	Форма собственности / договорная основа
Собственник объектов водоснабжения	Кольчугинский муниципальный округ	Владение объектами централизованных систем водоснабжения, принятие решений по развитию муниципальной инфраструктуры	Муниципальная собственность
Эксплуатирующая организация	МУП г. Кольчугино «Коммунальник»	Подъем воды, эксплуатация водозаборов, насосных станций и сетей, транспортировка и подача воды абонентам	Хозяйственное ведение, договоры водоснабжения с абонентами
Потребители коммунальной услуги	Население, бюджетные учреждения, прочие организации	Получение питьевой воды для хозяйственно-питьевых, производственных и противопожарных нужд	Договоры холодного водоснабжения, расчеты по приборам учета и нормативам
Потребители вне централизованных систем	Жители населенных пунктов без ЦВС	Использование индивидуальных скважин и шахтных колодцев	Самостоятельная эксплуатация индивидуальных источников

По состоянию на 2026 год на территории Кольчугинского муниципального округа эксплуатируется 23 централизованных системы холодного водоснабжения – таблица 3.4.1.2.

Таблица 3.4.1.2 - Территориальная структура централизованного водоснабжения

№ системы	Наименование централизованной системы водоснабжения / технологической зоны	Источник водоснабжения	Организация, эксплуатирующая источники водоснабжения	Организация, эксплуатирующая водопроводные сети
город Кольчугино				
1	г. Кольчугино	Зайковский водозабор – 7 скважин; водозабор ул. Ленинградская – 2 скважины	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
2	мкр. Белая Речка	Скважины – 4 ед.; резервуары чистой воды; насосная станция II подъема	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
3	п. Зеленоборский	Скважина – 1 ед.; водонапорная башня	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
Бавленский территориальный отдел				
4	п. Бавлены	Скважины – 7 ед.; резервуар чистой воды; насосная станция II подъема	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
5	с. Большое Кузьминское	Скважины – 2 ед.; водонапорная башня	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
6	п. Клины, зона подачи от скважины	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
7	с. Клины, зона водонапорной башни	Скважина – 1 ед.; водонапорная башня	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
Раздольевский территориальный отдел				
8	п. Раздолье	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
9	д. Павловка / д. Горбатовка	Скважина – 1 ед.; водонапорная башня	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
10	с. Ельцино	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
11	с. Дубки	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
12	п. Вишневы, ул. Четвертая, ул. Пятая	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
13	п. Вишневы, ул. Первая, ул. Вторая, ул. Третья	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
14	с. Есиплево	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
15	с. Новобусино	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
16	д. Копылки	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
Ильинский территориальный отдел				
17	п. Большевик	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
18	с. Ильинское	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
19	п. Золотуха, зона водоснабжения № 1	Скважина – 1 ед.; водонапорная башня	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
20	п. Золотуха, зона водоснабжения № 2	Скважина – 1 ед.; водонапорная башня	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
21	с. Давыдовское	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
22	п. Серп и Молот	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»
Флорищинский территориальный отдел				
23	п. Metallist	Скважина – 1 ед.	МУП «Коммунальник»	МУП «Коммунальник»

Информация о присвоении статуса гарантирующей организации в системах водоснабжения Кольчугинского муниципального округа представлена в таблице 3.4.1.3.

Таблица 3.4.1.3 - Зоны деятельности гарантирующих организаций в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Гарантирующая организация (наименование)	Реквизиты документа, подтверждающего статус гарантирующей организации
1	МУП «Коммунальник» (ОГРН 1033300400407 ИНН 3306001575)	В соответствии с постановлением администрации Кольчугинского района Владимирской области от 30.08.2016 № 714 МУП г. Кольчугино «Коммунальник» определено гарантирующей организацией для централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения на территории города Кольчугино, а также Есиплевского, Ильинского, Раздольевского и Флорищинского сельских поселений. На территории п. Бавлены МУП г. Кольчугино «Коммунальник» осуществляет функции гарантирующей организации с 01.10.2021. В связи с преобразованием муниципальных образований указанные территории входят в состав Кольчугинского муниципального округа.»

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Источниками централизованного водоснабжения округа являются подземные артезианские воды. Поверхностные источники для централизованного водоснабжения не используются. Данная структура снижает зависимость систем водоснабжения от сезонного состояния поверхностных водных объектов, но требует постоянного контроля состояния скважин, водоподъемного оборудования и зон санитарной охраны.

Производственная база МУП г. Кольчугино «Коммунальник» включает артезианские скважины, резервуары чистой воды, насосные станции II и III подъема, локальные насосные станции и повысительные насосные станции. По результатам технического обследования действующие артезианские скважины в основном сохраняют работоспособность и возможность дальнейшей эксплуатации. При этом значительная часть скважин и водоподъемного оборудования имеет длительный срок эксплуатации и высокий физический износ, что требует постоянного контроля дебита, динамического уровня, качества воды и технического состояния насосного оборудования.

Информация по источникам водоснабжения, осуществляющим забор воды для нужд централизованного водоснабжения населенных пунктов Кольчугинского муниципального округа, приведена в таблице 3.4.2.1.

Таблица 3.4.2.1 - Источники водоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Местоположение скважины	№ скважины	Год ввода в эксплуатацию	Глубина скважины, м.	Дебит, м ³ /час	Насосное оборудование		Наличие частотно-регулируемого привода	Емкости и резервуары чистой воды		
						Марка	Мощность, кВт		Тип резервуара	Емкость, куб. м.	Использование в процессе водоснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
город Кольчугино											
1	Зайковский водозабор	19105/1	1968	225	18	ЭЦВ 12-160-65	—	нет	резервуар	2000х2	да
2	Зайковский водозабор	19106/2	1968	225	24	ЭЦВ 10-120-100	—	нет	—	—	—
3	Зайковский водозабор	19107/3	1968	225	25	ЭЦВ 10-120-60	—	нет	—	—	—
4	Зайковский водозабор	19117/4	1968	225	22,5	ЭЦВ 10-120-80	—	нет	—	—	—
5	Зайковский водозабор	12997/5	1968	225	—	—	—	нет	—	—	—
6	Зайковский водозабор	12996/6	1968	225	—	—	—	нет	—	—	—
7	Зайковский водозабор	12995/7	1968	225	—	—	—	нет	—	—	—
8	водозабор ул. Ленинградская	67081/1	1987	230	24	ЭЦВ 10-120-100	—	нет	резервуар	2000х2	да
9	водозабор ул. Ленинградская	588/2	1963	253	20,4/12,2	ЭЦВ 10-120-100	—	нет	—	—	—
10	п. Зеленоборский	1564/59	1968	98	7,2	ЭЦВ 6-6,5-160	—	нет	—	—	—
11	п. Белая Речка	3211/115	1982	180	25	ЭЦВ8-25-125	ноя.13	да	—	—	—

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Местоположение скважины	№ скважины	Год ввода в эксплуатацию	Глубина скважины, м.	Деби т, м3/ч ас	Насосное оборудование		Наличие частотно- регулируем ого привода	Емкости и резервуары чистой воды		
						Марка	Мощнос ть, кВт		Тип резервуара	Емкость, куб. м.	Использование в процессе водоснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12	п. Белая Речка	3559/126	1986	182	21,6	ЭЦВ8-25-125	ноя.13	да	—	—	—
13	п. Белая Речка	3810/129	1988	200	25	ЭЦВ8-25-125	ноя.13	да	—	—	—
14	п. Белая Речка	3810/130	1988	200	25	ЭЦВ8-25-125	ноя.13	да	водонапорная башня	25	нет
15	п. Белая Речка	3810/131	1989	200	—	0	—	нет	резервуар	1000	да
16	г. Кольчугино	2894/96	1978	219	—	—	—	нет	—	—	—
Бавленский территориальный отдел											
17	п. Бавлены	27735	1971	190	8	ЭЦВ6х16х140	11	нет	—	—	—
18	п. Бавлены	79585	1992	190	20	ЭЦВ8х25х125	ноя.13	нет	—	—	—
19	п. Бавлены	79584	1992	190	—	0	—	нет	—	—	—
20	п. Бавлены	27732	1971	120	10	ЭЦВ8х25х110	ноя.13	нет	—	—	—
21	п. Бавлены	10143	1965	190	—	0	—	нет	—	—	—
22	п. Бавлены	15844	1967	—	—	0	—	нет	—	—	—
23	п. Бавлены	82	1977	—	—	0	—	нет	—	—	—
24	с. Большое Кузьминское	1403/48	1967	45	18	ЭЦВ8-40-90	15-16	да	водонапорная башня	25	нет
25	с. Большое Кузьминское	134	1990	40	—	—	—	—	—	—	—
26	с. Клины	1404/49	1967	70	20	ЭЦВ6-10-80	4	нет	водонапорная башня	25	нет
Раздольевский территориальный отдел											
27	с. Ельцино	3027/105	1980	188	—	—	—	нет	—	—	—
28	с. Ельцино	3156/111	1981	190	16	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
29	с. Дубки	1739/62	1969	145	14	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
30	с. Дубки	1904/70	1970	143	—	—	—	нет	—	—	—
31	д. Копылки	55118	1982	210	16	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
32	с. Есиплево	1906/72	1970	141	15	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
33	с. Есиплево	2034/76	1971	150	—	—	—	нет	—	—	—
34	п. Коробовщинский	14552	1966	230	—	—	—	нет	—	—	—
35	п. Вишневы	456/12	1960	135	15	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	водонапорная башня	25	нет
36	п. Вишневы	3557/124	1986	147	10	ЭЦВ6-6,5-85	8	да	—	—	—
37	с. Новобусино	3210/114	1982	230	10	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
38	д. Павловка / д. Горбатовка	3558/125	1986	175	6	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	водонапорная башня	25	нет
39	д. Павловка	2700/89	1980	—	—	—	—	нет	—	—	—
40	п. Раздолье	2545/87	1975	222	15,84	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
Ильинский территориальный отдел											
41	с. Давыдовское	1905/71	1970	210	12	ЭЦВ6-10-140	—	да	—	—	—
42	с. Давыдовское	3155/110	1981	212	—	—	—	да	—	—	—

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Местоположение скважины	№ скважины	Год ввода в эксплуатацию	Глубина скважины, м.	Деби т, м3/ч ас	Насосное оборудование		Наличие частотно- регулируем ого привода	Емкости и резервуары чистой воды		
						Марка	Мощнос ть, кВт		Тип резервуара	Емкость, куб. м.	Использование в процессе водоснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
43	п. Золотуха	3427/120	1984	54	—	—	—	нет	—	—	—
44	п. Золотуха	3428/121	1984	85	7,2	ЭЦВ6-6,5-85	—	нет	водонапорная башня	25	да
45	п. Золотуха	471/27	1964	200	15	ЭЦВ6-6,5-85	—	да	—	—	—
46	п. Золотуха	2031/73	1971	210	—	—	—	нет	—	—	—
47	п. Большевик	3767/127	1988	230	10	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	—	—	—
48	п. Большевик	2699/88	1976	40	—	—	—	нет	—	—	—
49	п. Большевик	3887/133	1990	35	—	—	—	нет	—	—	—
50	п. Серп и Молот	463/19	1962	30	6	ЭЦВ6-10-140	6,3	да	водонапорная башня	25	нет
51	с. Ильинское	3028/105	1980	230	16	ЭЦВ6-6,5-160	5,5	да	—	—	—
Флорищинский территориальный отдел											
52	п. Металлист	39008	1975	60	16	ЭЦВ6-10-80	—	да	—	—	—
53	п. Металлист	39007	1975	50	12	ЭЦВ6-10-140	6,3	нет	—	—	—

Станции водоподготовки на действующих артезианских скважинах централизованных систем водоснабжения Кольчугинского муниципального округа в настоящее время отсутствуют. Вода из подземных источников, как правило, подается в водопроводную сеть без предварительной водоподготовки.

По данным схемы водоснабжения, качество воды по отдельным системам характеризуется превышениями по санитарно-химическим показателям, в том числе по общему железу и мутности. Для приведения качества питьевой воды к установленным гигиеническим нормативам предусматривается строительство блочно-модульных установок водоподготовки на отдельных водозаборах.

Техническая информация по насосным и повысительным станциям централизованных систем водоснабжения приведена в таблице 3.4.2.2.

Таблица 3.4.2.2 - Характеристика насосных и повысительных станций

№ п/п	Месторасположение станции	Назначение станции	Тип / марка насосного оборудования	Год ввода в эксплуатацию
1	Зайковский водозабор, насосная станция II подъема	подача воды от Зайковского водозабора в городскую сеть и на НС III подъема	ЦН400-105А - 2 ед.; 1Д630-90 - 1 ед.; 1Д200-74 - 1 ед.	1968
2	водозабор ул. Ленинградская, насосная станция III подъема	подача воды и поддержание давления в городской водопроводной сети	1Д500-63 - 2 ед.; 1Д315-71 - 1 ед.; SAEP - 1 ед.	н/д
3	п. Бавлены, насосная станция II подъема	подача воды из РЧВ в распределительные сети поселка	насосные агрегаты - 3 ед.	1975
4	п. Белая Речка, насосная станция II подъема	подача воды из резервуаров чистой воды в сеть поселка	1К-80-50-200У31 - 2 ед.	н/д
5	г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 45	повысительная насосная станция	К-45/30 - 2 ед.	н/д
6	г. Кольчугино, ул. Гагарина, д. 6	повысительная насосная станция	К-20/30 - 2 ед.	н/д
7	г. Кольчугино, ул. III Интернационала, д. 66	повысительная насосная станция	К-20/30 - 2 ед.	н/д

Подъем и транспортировка воды в остальных локальных системах водоснабжения осуществляется преимущественно скважинными насосами первого подъема. Сведения по скважинному насосному оборудованию приведены в таблице 3.4.2.1.

Отдельным ограничивающим фактором является техническое состояние водонапорных башен в ряде локальных систем водоснабжения. По результатам технического обследования часть башен имеет высокий физический износ и аварийное состояние. В качестве направления решения предусматривается изменение режимов работы соответствующих систем, вывод аварийных башен из технологической схемы при технической возможности и установка частотного регулирования насосного оборудования.

Для оценки ключевых ограничений в работе источников водоснабжения выполнено обобщение проблем, влияющих на надежность подачи воды, качество питьевой воды и санитарную защищенность водозаборных сооружений. Основными факторами риска являются высокий срок эксплуатации артезианских скважин и водоподъемного оборудования, отсутствие действующих станций водоподготовки, износ строительных конструкций павильонов, аварийное состояние отдельных водонапорных башен, а также недостаточная защищенность отдельных площадок водозаборов.

С учетом выявленных проблем в ПКРСКИ предусматриваются мероприятия, направленные на поэтапную реконструкцию скважин, модернизацию насосного оборудования, обустройство зон санитарной охраны, монтаж установок водоподготовки и повышение эксплуатационной надежности водозаборных узлов. Сводная характеристика существующих проблем источников водоснабжения и направлений их решения приведена в таблице 3.4.2.3.

Таблица 3.4.2.3 - Существующие проблемы источников водоснабжения и направления их решения

Проблема / фактор	Влияние на систему водоснабжения	Направление решения
Высокий срок эксплуатации артезианских скважин и водоподъемного оборудования	Повышает риск отказов, снижает надежность подачи воды и увеличивает эксплуатационные затраты	Позапная реконструкция скважин, замена насосного оборудования, восстановление павильонов и оголовков
Отсутствие действующих станций водоподготовки	Сохраняет риск несоответствия качества воды по санитарно-химическим показателям, прежде всего по железу и мутности	Монтаж установок водоподготовки на приоритетных водозаборах, включая обезжелезивание и подготовку площадок
Недостаточная защищенность части площадок водозаборов	Создает риски нарушения режима зон санитарной охраны и доступа посторонних лиц к объектам жизнеобеспечения	Обустройство и ограждение ЗСО I пояса, расчистка площадок, устройство подъездов и контроль доступа
Аварии и повреждения на источниках	В 2025 году зафиксировано 29 аварий и повреждений, в 2026 году - 3	Повышение резервирования насосного оборудования, оперативное обслуживание, контроль электроснабжения и внедрение частотного регулирования
Износ строительных конструкций павильонов и насосных зданий	Ухудшает условия эксплуатации оборудования и санитарную защищенность водозаборных узлов	Капитальный ремонт кровли, стен, дверных блоков, восстановление помещений и инженерного оснащения
Аварийное состояние отдельных водонапорных башен	Снижает надежность поддержания давления и создает эксплуатационные риски в локальных системах водоснабжения	Уточнение дальнейшего использования башен, изменение схем водоснабжения, установка частотного регулирования насосного оборудования

3.4.3. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения: анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

Водопроводные сети округа обеспечивают транспортировку воды от водозаборных сооружений к потребителям в г. Кольчугино и сельских населенных пунктах с централизованным водоснабжением. В городских системах имеются закольцованные участки, в сельских населенных пунктах преобладают тупиковые сети небольшой протяженности.

В таблице 3.4.3.1 представлена информация о водопроводных сетях на территории Кольчугинского муниципального округа. Общая протяженность водопроводных сетей на территории муниципального округа составляет 152,3 км.

По результатам технического обследования водопроводные сети в большинстве населенных пунктов сохраняют работоспособность, однако характеризуются малонадежным состоянием отдельных участков. На сетях периодически возникают технические неполадки и аварийные ситуации, устраняемые в межремонтные интервалы; дополнительной проблемой является коррозионный износ водоразборных колонок и отдельных элементов трубопроводов.

Основным материалом трубопроводов является чугун, что повышает риск коррозионного износа, повреждений и ухудшения качества транспортируемой воды.

На водопроводных сетях Кольчугинского муниципального округа установлены:

- 135 пожарных гидрантов, предназначенных для целей наружного пожаротушения;
- 363 водоразборных колонок, обеспечивающих отпуск холодной воды потребителям.

Таблица 3.4.3.1 - Информация о сетях холодного водоснабжения Кольчугинского муниципального округа

Система / территория	Протяженность, км	Аварийные участки, км	Доля аварийных участков	Количество пожарных гидрантов, ед.	Количество водоразборных колонок, ед.	Оценка состояния
г. Кольчугино	95,19	60,98	64,10%	127	207	Изношенное состояние, требуется поэтапная замена аварийных участков
п. Зеленоборский	0,48	0,48	100,00%	1	0	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
п. Белая Речка	12,11	12,11	100,00%	0	0	Изношенное, малонадежное состояние; высокий приоритет поэтапной замены ветхих участков
п. Бавлены	5,27	5,27	100,00%	0	27	Изношенное, малонадежное состояние; требуется реконструкция участков сети
с. Большое Кузьминское	3,6	3,6	100,00%	0	8	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
с. Клины	н/д	н/д	н/д	0	5	Требуется уточнение протяженности и технического состояния сети с учетом состояния водонапорной башни
п. Раздолье	3,2	3,2	100,00%	2	13	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена

Система / территория	Протяженность, км	Аварийные участки, км	Доля аварийных участков	Количество пожарных гидрантов, ед.	Количество водоразборных колонок, ед.	Оценка состояния
						ветхих участков
п. Коробовщинский	1,2	0	0,00%	0	3	Сеть в настоящее время не эксплуатируется
с. Ельцино	2,1	2,1	100,00%	0	5	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
с. Дубки	3	3	100,00%	0	7	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
п. Вишневый	2,2	2,2	100,00%	0	7	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
д. Павловка / д. Горбатовка	5,07	5,07	100,00%	4	8	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
с. Есиплево	6	6	100,00%	0	13	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
д. Копылки	1	1	100,00%	0	7	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
с. Новобусино	3	3	100,00%	0	9	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
п. Большевик	2,11	2,11	100,00%	0	8	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
с. Ильинское	2,1	2,1	100,00%	1	7	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
с. Давыдовское	1,6	1,6	100,00%	0	5	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
п. Золотуха	2,4	2,4	100,00%	0	11	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
п. Серп и Молот	1	1	100,00%	0	7	Изношенное, малонадежное состояние; требуется модернизация сети и замена ветхих участков
п. Металлист	2,69	2,69	100,00%	0	6	Изношенное, малонадежное состояние; требуется замена ветхих участков
ИТОГО	152,31	116,9	76,80%	135	363	—

Для оценки технического состояния водопроводных сетей обобщены основные факторы, влияющие на надежность подачи воды, уровень потерь и эксплуатационную управляемость

системы. Выявленные проблемы связаны преимущественно с высоким износом трубопроводов, аварийностью, коррозией, наличием тупиковых участков и недостаточной детализацией сведений о сетевом хозяйстве.

Основные проблемы водопроводных сетей и направления их решения приведены в таблице 3.4.3.2.

Таблица 3.4.3.2 - Основные проблемы водопроводных сетей и направления их решения

Проблема / фактор	Влияние на систему водоснабжения	Направление решения
Высокая доля аварийных трубопроводов	Сохраняет риск перерывов в подаче воды, увеличивает затраты на аварийно-восстановительные работы	Поэтапная замена аварийных и ветхих участков водопроводных сетей
Преобладание чугунных и стальных трубопроводов	Коррозия и внутренние отложения ухудшают пропускную способность и качество воды	Замена на современные неметаллические трубопроводы с учетом гидравлических режимов
Высокие потери воды при транспортировке	В 2025 году потери составили 1309,8 тыс. м³, или 33,6% подачи в сеть	Выявление скрытых утечек, замена сетей, настройка давлений, актуализация абонентской базы
Тупиковые участки в сельских системах	Снижают устойчивость водоснабжения при авариях и усложняют промывку сетей	Локальное закольцевание при технической и экономической целесообразности, установка отключающей арматуры
Износ и коррозионное повреждение водопроводных колодцев, арматуры и водоразборных устройств	Увеличивает время локализации аварий, ухудшает эксплуатационную управляемость сети и снижает надежность водоразборных устройств	Замена задвижек и водоразборных колонок, ремонт колодцев, восстановление пожарных гидрантов и исполнительной документации
Недостаточная цифровая детализация сетевого хозяйства	Ограничивает оперативное планирование ремонтов и контроль потерь	Инвентаризация сетей, формирование электронных схем и паспортов участков

3.4.4. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Централизованное водоснабжение Кольчугинского муниципального округа организовано на базе подземных источников водоснабжения. Системы водоснабжения имеют локальный характер и сформированы по отдельным населенным пунктам либо обособленным частям населенных пунктов.

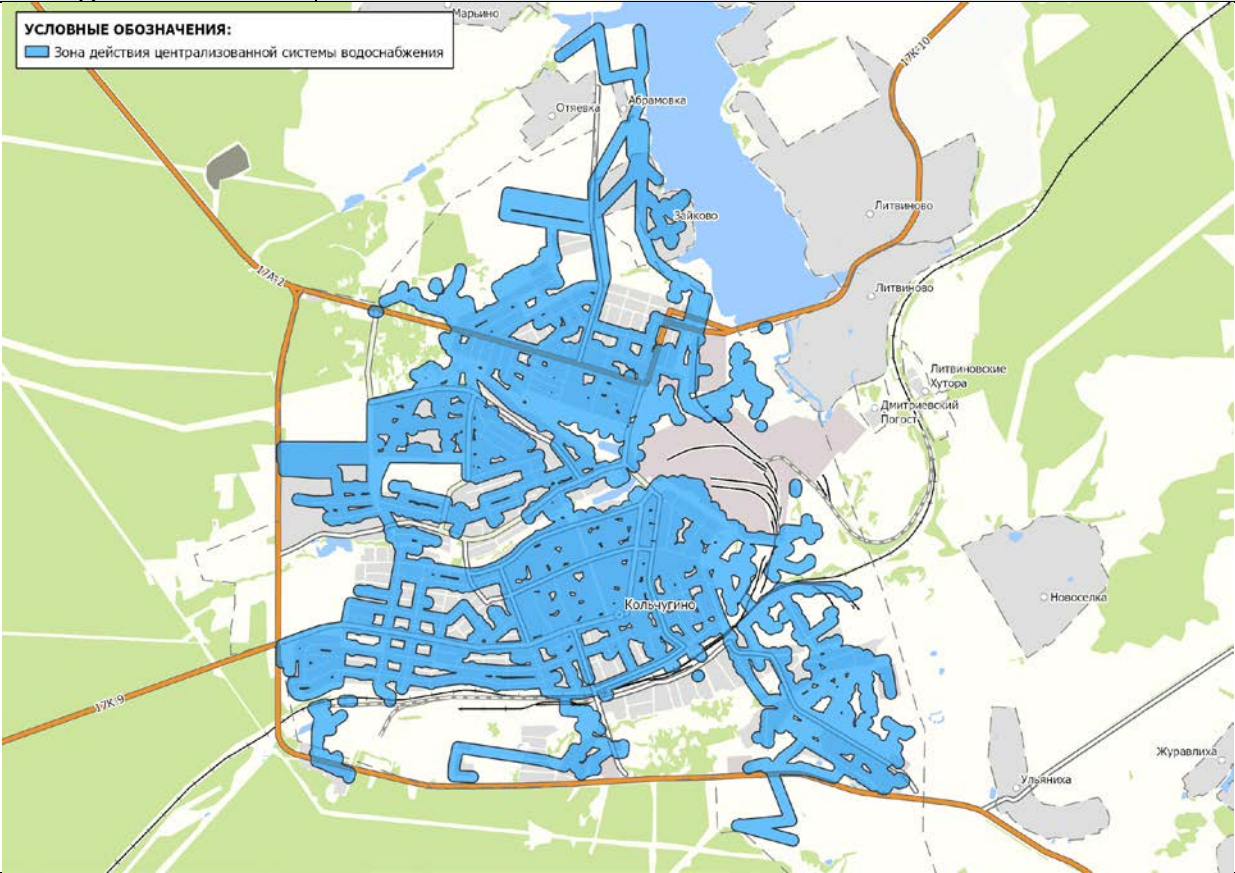
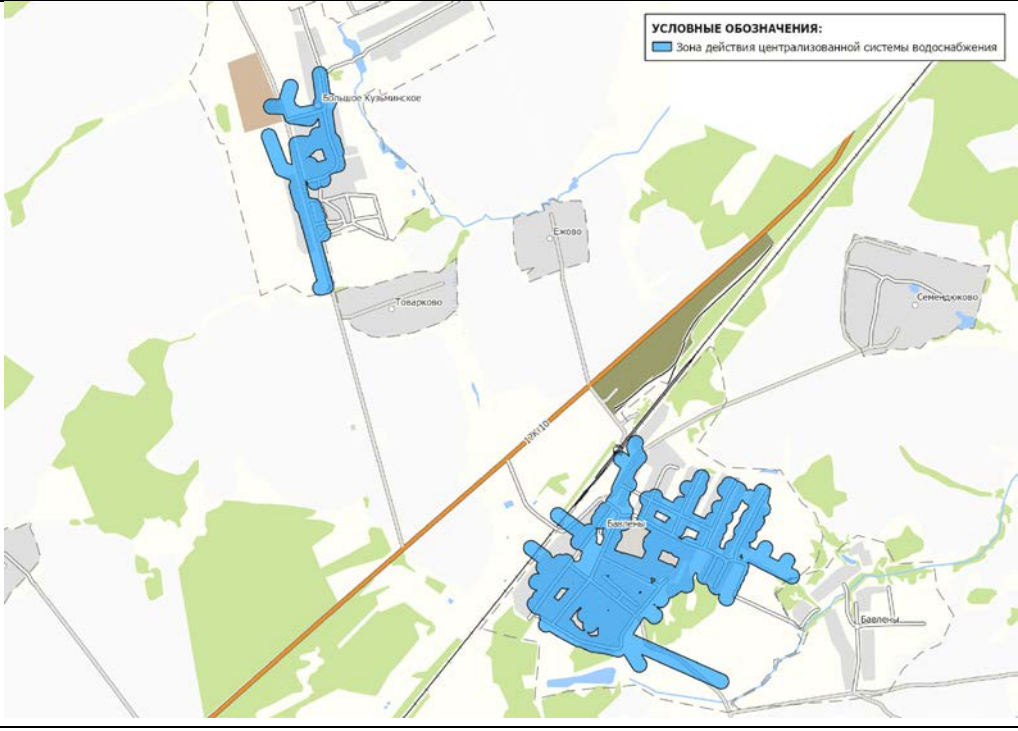
На территории округа выделяются 23 технологические зоны централизованного водоснабжения. Основная зона водоснабжения приходится на г. Кольчугино, где водоснабжение обеспечивается от Зайковского водозабора и водозабора в районе ул. Ленинградской с использованием насосных станций II и III подъема. В сельских населенных пунктах водоснабжение преимущественно осуществляется от одиночных артезианских скважин с подачей воды непосредственно в сеть либо через водонапорные башни.

Сложившаяся структура зон действия источников водоснабжения в целом соответствует расселению и фактическому размещению объектов водопроводного хозяйства. Для крупных зон применяется централизованная подача с использованием резервуаров и насосных станций. Для малых сельских систем используется локальная схема водоснабжения от отдельных скважин, что является технически оправданным с учетом удаленности населенных пунктов и ограниченного водопотребления.

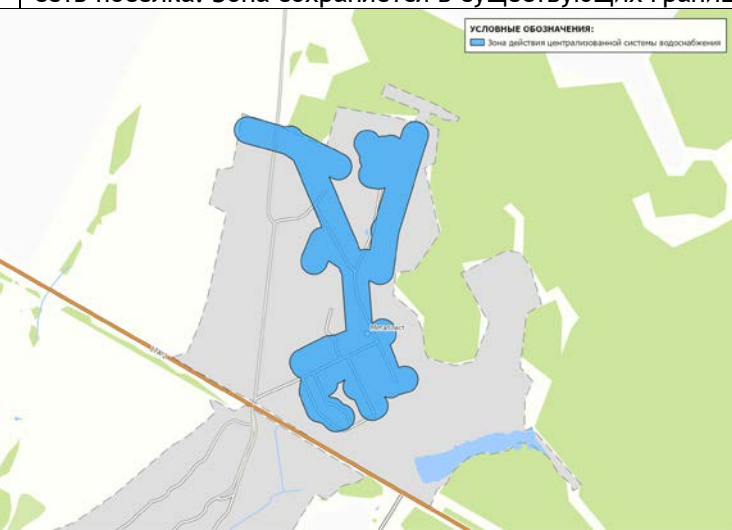
Основными проблемами зон действия источников водоснабжения являются высокая зависимость ряда сельских систем от одного источника, ограниченное резервирование, износ скважин, сетей и отдельных водонапорных башен, отсутствие водоподготовки, а также наличие тупиковых участков сетей. Развитие зон действия источников водоснабжения предусматривается без существенного изменения их границ. Основной акцент в ПКРСКИ делается на реконструкции действующих источников, повышении надежности подачи воды, модернизации сетей и обеспечении нормативного качества питьевой воды.

Таблица 3.4.4.1 - Зоны действия источников водоснабжения Кольчугинского муниципального округа

Наименование населенного пункта / системы водоснабжения	Информация о зоне действия централизованных систем водоснабжения и их изменении
г. Кольчугино	Основная городская зона централизованного водоснабжения. Подача воды осуществляется от Зайковского водозабора и водозабора в районе ул. Ленинградской через насосные станции II и III подъема. Зона охватывает основную городскую застройку, социальные объекты, предприятия и иных потребителей. Существенное изменение границ зоны не предусматривается.
мкр. Белая Речка	Обособленная зона централизованного водоснабжения в составе городской территории. Водоснабжение обеспечивается от водозаборных сооружений мкр. Белая Речка с использованием резервуаров, водонапорной башни и насосной станции II подъема. Зона сохраняется в существующих границах. Дальнейшее использование водонапорной башни учитывается с учетом ее технического состояния и возможности изменения режима работы системы.
п. Зеленоборский	Локальная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины и водонапорной башни. Система обслуживает потребителей поселка. Изменение границ зоны не предусматривается. Дальнейшее использование водонапорной башни учитывается с учетом ее технического состояния и возможности изменения режима работы системы.

Наименование населенного пункта / системы водоснабжения	Информация о зоне действия централизованных систем водоснабжения и их изменении
	УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:  Зона действия централизованной системы водоснабжения 
п. Бавлены	Самостоятельная зона централизованного водоснабжения с водозабором, резервуаром чистой воды и насосной станцией II подъема. Зона охватывает потребителей поселка Бавлены. Перспективное развитие связано с реконструкцией действующих объектов без изменения границ зоны.
с. Большое Кузьминское	Локальная сельская система водоснабжения от артезианской скважины. Подача воды осуществляется в распределительную сеть населенного пункта. Изменение зоны действия источника не предусматривается.
	УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:  Зона действия централизованной системы водоснабжения 

Наименование населенного пункта / системы водоснабжения	Информация о зоне действия централизованных систем водоснабжения и их изменении
п. Клины	Обособленная зона централизованного водоснабжения поселка Клины. Подача воды в разводящие сети осуществляется непосредственно из артезианской скважины насосом первого подъема. Зона действия системы сохраняется в существующих границах.
с. Клины	Обособленная зона централизованного водоснабжения села Клины. Подача воды в разводящие сети осуществляется от водонапорной башни. Зона действия системы сохраняется в существующих границах; развитие предусматривается за счет поддержания работоспособности действующих объектов.
п. Раздолье	Локальная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины с подачей воды непосредственно в сеть. Зона обеспечивает водоснабжение потребителей поселка. Существенное изменение границ не предусматривается.
д. Павловка / д. Горбатовка	Единая зона централизованного водоснабжения для двух населенных пунктов. Подача воды осуществляется от артезианской скважины через водонапорную башню. Зона сохраняется, приоритетом является повышение надежности источника и сетей.
с. Ельцино	Локальная зона водоснабжения от артезианской скважины. Вода подается непосредственно в сеть населенного пункта. Изменение зоны действия источника не предусматривается.
с. Дубки	Самостоятельная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины. Система обслуживает потребителей села. Развитие зоны предусматривается в существующих границах.
п. Вишневый, ул. Четвертая, ул. Пятая	Обособленная зона водоснабжения в пределах п. Вишневый. Подача воды осуществляется от отдельной артезианской скважины. Изменение границ зоны не предусматривается.
п. Вишневый, ул. Первая, ул. Вторая, ул. Третья	Вторая обособленная зона водоснабжения п. Вишневый. Система действует отдельно от другой зоны поселка и обеспечивает локальную группу потребителей. Зона сохраняется в существующих границах.
	
с. Есиплево	Локальная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины. Основное направление развития — реконструкция источника и установка водоподготовки. Изменение границ зоны не предусматривается.
с. Новобусино	Самостоятельная зона водоснабжения от артезианской скважины. Система обслуживает потребителей села. Границы зоны сохраняются.

Наименование населенного пункта / системы водоснабжения	Информация о зоне действия централизованных систем водоснабжения и их изменении
	
д. Копылки	Локальная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины. Развитие предусматривается за счет реконструкции источника и поддержания работоспособности сети.
п. Большевик	Локальная зона водоснабжения от артезианской скважины. Основные мероприятия связаны с реконструкцией источника и установкой водоподготовки. Границы зоны действия источника не изменяются.
с. Ильинское	Самостоятельная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины. Система обеспечивает потребителей села. Существенное изменение границ зоны не предусматривается.
п. Золотуха, зона водоснабжения № 1	Обособленная зона водоснабжения п. Золотуха с подачей воды через водонапорную башню. Зона сохраняется, развитие предусматривается за счет реконструкции источника и установки водоподготовки.
п. Золотуха, зона водоснабжения № 2	Вторая локальная зона водоснабжения п. Золотуха. Подача воды осуществляется через водонапорную башню. Изменение границ зоны не предусматривается.
с. Давыдовское	Локальная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины. Система обслуживает потребителей села. Перспективное развитие предусматривается в существующих границах.
п. Серп и Молот	Самостоятельная зона централизованного водоснабжения от артезианской скважины. Изменение границ зоны действия источника не предусматривается.
п. Металлист	Локальная зона водоснабжения Флорищинского территориального отдела. Подача воды осуществляется от артезианской скважины непосредственно в сеть поселка. Зона сохраняется в существующих границах.
	

3.4.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Оценка резервов и дефицитов мощности систем водоснабжения выполнена путем сопоставления расчетной производительности источников водоснабжения с фактической и перспективной нагрузкой – таблица 3.4.5.1. В составе расчета учтены действующие централизованные системы водоснабжения Кольчугинского муниципального округа, эксплуатируемые МУП «Коммунальник».

Производственная мощность систем водоснабжения определяется возможностью подъема воды артезианскими скважинами и подачи воды в распределительные сети.

Таблица 3.4.5.1 - Анализ резервов и дефицитов мощности систем водоснабжения Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Система / территория	Расчетная производительность источников, м³/ч	Фактическая среднечасовая нагрузка 2025 г., м³/ч*	Резерв мощности 2025 г., м³/ч	Резерв 2025 г., %	Перспективная среднечасовая нагрузка 2027 г., м³/ч	Резерв мощности на перспективу, м³/ч	Оценка
1	г. Кольчугино, п. Белая Речка, п. Зеленоборский**	1280,0	422,2	857,8	67,0%	226,7	1053,3	резерв имеется
2	п. Metallist	16,0	2,4	13,6	85,0%	2,6	13,4	резерв имеется
3	п. Раздолье	15,8	3,8	12,0	75,8%	3,7	12,1	резерв имеется
4	с. Ельцино	16,0	0,1	15,9	99,3%	0,1	15,9	резерв имеется
5	с. Дубки	14,0	0,4	13,6	97,1%	0,4	13,6	резерв имеется
6	п. Вишневый	25,0	1,2	23,8	95,3%	1,1	23,9	резерв имеется
7	д. Павловка / д. Горбатовка	6,0	1,5	4,5	74,6%	1,5	4,5	резерв имеется
8	п. Большевик	10,0	0,9	9,1	91,3%	0,7	9,3	резерв имеется
9	п. Серп и Молот	6,0	0,2	5,8	97,0%	0,2	5,8	резерв имеется
10	п. Золотуха	22,2	0,8	21,4	96,5%	0,7	21,5	резерв имеется
11	с. Давыдовское	12,0	0,1	11,9	99,1%	0,1	11,9	резерв имеется
12	с. Ильинское	16,0	0,1	15,9	99,5%	0,1	15,9	резерв имеется
13	с. Есиплево	15,0	0,8	14,2	94,8%	0,4	14,6	резерв имеется
14	д. Копылки	16,0	0,1	15,9	99,1%	0,1	15,9	резерв имеется
15	с. Новобусино	10,0	0,2	9,8	97,7%	0,1	9,9	резерв имеется
16	п. Бавлены	68,0	19,6	48,4	71,2%	21,2	46,8	резерв имеется
17	с. Большое Кузьминское	18,0	2,7	15,3	85,2%	3,4	14,6	резерв имеется
18	с. Клины	20,0	0,0	20,0	99,9%	0,0	20,0	резерв имеется

Примечание: * - расчет среднечасовой нагрузки выполнен исходя из годового объема подъема воды.

** - показатели по г. Кольчугино приведены с учетом связанных городских водохозяйственных систем п. Белая Речка и п. Зеленоборский.

По результатам оценки дефицит производственной мощности в действующих системах централизованного водоснабжения не прогнозируется. Основные ограничения развития связаны не с недостатком дебита источников, а с высоким износом скважин, насосного оборудования и водопроводных сетей, отсутствием водоподготовки на отдельных водозаборах и потерями воды при транспортировке.

Фактический баланс водоснабжения характеризует объем подъема воды, подачу в сеть, потери и полезный отпуск потребителям. Основная доля подъема и реализации воды приходится на городскую систему водоснабжения. В сельских системах объемы водопотребления существенно ниже, однако сохраняются постоянные затраты на эксплуатацию источников, сетей, водоразборных устройств и обеспечение аварийного обслуживания – таблица 3.4.5.2.

Таблица 3.4.5.2 - Общий фактический баланс водоснабжения Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Система / территория	Поднято воды, тыс. м³	Собственные нужды, тыс. м³	Подано в сеть, тыс. м³	Потери воды, тыс. м³	Доля потерь, %	Отпущено потребителям, тыс. м³	Население, тыс. м³	Бюджетные потребители, тыс. м³	Прочие потребители, тыс. м³
1	г. Кольчугино, п. Белая Речка, п. Зеленоборский	3698,4	86,1	3612,4	1249,0	34,6%	2363,4	1029,3	82,6	1251,5
2	п. Металлист	21,0	0,8	20,2	4,4	21,9%	15,8	13,9	0,5	1,3
3	п. Раздолье	33,6	3,2	30,4	7,3	24,0%	23,1	20,4	1,3	1,4
4	с. Ельцино	1,0	0,1	0,9	0,2	24,0%	0,7	0,7	0	0
5	с. Дубки	3,5	0,3	3,2	0,8	23,9%	2,4	2,4	0	0
6	п. Вишневый	10,2	1,0	9,2	2,2	24,0%	7,0	7,0	0	0
7	д. Павловка / д. Горбатовка	13,4	1,3	12,0	2,9	24,0%	9,1	9,1	0	0
8	п. Большевик	7,6	1,3	6,3	1,4	23,1%	4,8	4,8	0	0
9	п. Серп и Молот	1,6	0,3	1,3	0,3	25,5%	1,0	1,0	0	0
10	п. Золотуха	6,8	1,2	5,6	1,4	25,5%	4,2	4,2	0	0
11	с. Давыдовское	1,0	0,2	0,8	0,2	25,8%	0,6	0,6	0	0
12	с. Ильинское	0,6	0,1	0,5	0,1	24,2%	0,4	0,4	0	0
13	с. Есиплево	6,9	2,9	4,0	1,3	33,3%	2,6	2,6	0	0
14	д. Копылки	1,3	0,5	0,8	0,3	39,9%	0,5	0,5	0	0
15	с. Новобусино	2,0	0,8	1,2	0,5	37,7%	0,8	0,8	0	0
16	п. Бавлены	171,4	4,7	166,7	36,0	21,6%	130,7	88,6	5,6	36,5
17	с. Большое Кузьминское	23,4	0,8	22,6	1,4	6,2%	21,2	17,2	0	4,0
18	с. Клины	0,1	0	0,1	0,0	22,2%	0,1	0,1	0	0
ИТОГО		4003,9	105,7	3898,2	1309,9	33,6%	2588,3	1203,6	90,0	1294,7

3.4.6. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Готовность централизованных систем водоснабжения Кольчугинского муниципального округа определяется способностью объектов обеспечивать бесперебойную подачу питьевой воды потребителям, поддерживать требуемые параметры давления и качества воды, а также оперативно восстанавливать работу при технологических нарушениях.

Функционирование систем обеспечивается эксплуатацией водозаборных сооружений, артезианских скважин, насосного оборудования, резервуаров чистой воды, водонапорных башен, водопроводных сетей, запорной арматуры, пожарных гидрантов и водоразборных колонок. На уровень готовности основное влияние оказывают физический износ скважин и сетей, наличие резервирования, состояние зон санитарной охраны и оперативность аварийно-восстановительных работ.

Централизованные системы водоснабжения округа обеспечивают действующих потребителей, однако имеют повышенные эксплуатационные риски, связанные с износом сетей, длительным сроком эксплуатации водозаборных сооружений и насосного оборудования.

Данные по отказам и авариям на объектах водоснабжения приведены в таблице 3.4.6.1.

Таблица 3.4.6.1 - Данные по отказам (авариям) на объектах водоснабжения

№ п/п	Объект / элемент системы водоснабжения	2025 год, ед.	1 кв. 2026 год, ед.	Влияние на готовность системы
1	Источники водоснабжения и водозаборные сооружения	29	3	Риск временного ограничения подачи воды, снижение устойчивости отдельных водозаборных узлов, увеличение нагрузки на эксплуатационный персонал.
2	Водопроводные сети	49	12	Перерывы в подаче воды на отдельных участках, рост потерь воды, увеличение затрат на аварийно-восстановительные работы, снижение управляемости сети.
3	Всего по централизованным системам водоснабжения	78	15	Сохраняется необходимость постоянной готовности аварийных бригад, материального резерва и оперативного контроля параметров работы системы.

Основная доля технологических нарушений приходится на водопроводные сети. Это подтверждает приоритетность мероприятий по замене аварийных трубопроводов, восстановлению отключающей арматуры, ремонту водопроводных колодцев и снижению потерь воды при транспортировке.

По источникам водоснабжения основными направлениями повышения готовности являются реконструкция артезианских скважин, модернизация насосного оборудования, обустройство зон санитарной охраны, ремонт павильонов и повышение устойчивости работы водозаборных узлов.

3.4.7. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения

Объекты централизованного водоснабжения Кольчугинского муниципального округа оказывают ограниченное локальное воздействие на окружающую среду. Водоснабжение осуществляется за счет подземных источников. Забор воды из поверхностных водных объектов для централизованного водоснабжения не производится.

Основные экологические аспекты связаны с эксплуатацией артезианских скважин, соблюдением режима зон санитарной охраны, техническим состоянием водопроводных сетей, уровнем потерь воды и перспективным размещением установок водоподготовки. Применение химических реагентов в действующей технологии водоснабжения не предусматривается.

Таблица 3.4.7 - Экологические аспекты эксплуатации систем водоснабжения и мероприятия по снижению воздействия

Источник воздействия	Экологическое значение	Направление решения
Эксплуатация артезианских скважин	Формирует нагрузку на подземные водные горизонты и требует соблюдения условий пользования недрами	Соблюдение условий лицензий, контроль объемов водоотбора, поддержание исправного состояния скважин
Риск нарушения режима зон санитарной охраны	Создает угрозу загрязнения источников питьевого водоснабжения	Обустройство и ограждение ЗСО I пояса, ограничение доступа посторонних лиц, контроль хозяйственной деятельности
Отсутствие действующей водоподготовки	Сохраняет риск несоответствия качества воды по санитарно-химическим показателям	Монтаж установок водоподготовки на приоритетных водозаборах, обеспечение нормативного качества питьевой воды
Перспективная эксплуатация установок водоподготовки	Может сопровождаться образованием промывных вод и осадков фильтрации	Организация сбора промывных вод, обращение с осадками в соответствии с установленными требованиями
Износ водопроводных сетей	Увеличивает потери воды, аварийность и риск вторичного ухудшения качества воды	Поэтапная замена ветхих участков сетей, снижение потерь, восстановление запорной арматуры
Аварии и утечки на сетях	Приводят к нерациональному использованию водных ресурсов и локальному подтоплению территорий	Оперативное устранение повреждений, выявление скрытых утечек, планово-предупредительные ремонты

3.4.8. Анализ финансового состояния организаций водоснабжения, тарифов на коммунальные ресурсы

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, осуществляющей деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа, размещается на портале раскрытия информации ФГИС ЕИАС ФАС России.

Основной организацией, осуществляющей деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа, является МУП «Коммунальник». Предприятие эксплуатирует объекты централизованных систем водоснабжения, осуществляет подъем воды из подземных источников, транспортировку и подачу питьевой воды потребителям.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальник» в сфере холодного водоснабжения за 2025 год приведены в таблице 3.4.8.1.

Таблица 3.4.8.1 - Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности организаций водопроводно-канализационного хозяйства Кольчугинского муниципального округа в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Статьи расходов	Фактические показатели за 2025 год, тыс. руб.
1	Выручка от регулируемых видов деятельности в сфере холодного водоснабжения	151 749,91
2	Себестоимость производимых товаров, оказываемых услуг по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения, включая:	131 762,32
2.1	Расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям	0,00
2.2	Расходы на приобретаемую электрическую энергию, используемую в технологическом процессе	27 924,27
2.3	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	0,00
2.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы основного производственного персонала	52 960,61
2.5	Расходы на оплату труда и страховые взносы административно-управленческого персонала	17 425,85
2.6	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	3 112,23
2.7	Расходы на аренду имущества, используемого для регулируемой деятельности	81,94
2.8	Общепроизводственные расходы	18 745,19
2.9	Общехозяйственные расходы	2 521,38
2.10	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	0,00
2.11	Расходы на услуги производственного характера по договорам с организациями	0,00
2.12	Прочие расходы, относимые на регулируемый вид деятельности	8 990,85

По итогам 2025 года деятельность МУП «Коммунальник» в сфере холодного водоснабжения характеризуется положительным финансовым результатом. Наиболее значимыми статьями затрат являются расходы на оплату труда с начислениями, электроэнергия, общепроизводственные и прочие расходы. Это отражает зависимость финансового состояния предприятия от стоимости энергоресурсов, численности эксплуатационного персонала и технического состояния водопроводной инфраструктуры.

Базовые показатели тарифно-балансовой модели МУП «Коммунальник» на 2026 год приведены в таблице 3.4.8.2.

Таблица 3.4.8.2 - Структура необходимой валовой выручки МУП «Коммунальник» в сфере холодного водоснабжения на 2026 год

№ п/п	Статьи расходов	Плановые показатели тарифного расчета на 2026 год, тыс. руб.
1	Операционные расходы	72 709,86
2	Неподконтрольные расходы	3 967,68
2.1	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, связанные с объектами водоснабжения	168,39
2.2	Налоги и сборы	3 463,81
2.3	Расходы на оплату товаров, работ, услуг, приобретаемых у других регулируемых организаций	0,00
2.4	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды	25 186,55
3.1	Электрическая энергия	21 001,07
3.2	Тепловая энергия	4 185,09
3.3	Холодная вода	0,00
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 976,97
5	Прибыль	3 351,20
5.1	Нормативная прибыль	3 351,20
5.2	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00
6.1	Необходимая валовая выручка (без НДС)	101 692,27
6.2	Необходимая валовая выручка (с НДС)	125 284,68
7.1	Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной надбавки без НДС	102 692,36
7.2	Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной надбавки (с НДС)	125 284,68

Тарифы на питьевую воду для МУП «Коммунальник» установлены приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 № 50/348 (таблица 3.4.8.3).

Таблица 3.4.8.3 - Тарифы на питьевую воду, поставляемую МУП «Коммунальник» потребителям Кольчугинского муниципального округа

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Размер тарифа
МУП «Коммунальник»	Для потребителей (без учёта НДС)		
	Питьевая вода, руб./куб.м	01.01.2025 – 30.06.2025	55,94
		01.07.2025 – 31.12.2025	61,78
		01.01.2026 – 30.09.2026	61,78
		01.10.2026 – 31.12.2026	65,84
	Население (с учётом НДС)		
	Питьевая вода, руб./куб.м	01.01.2025 – 30.06.2025	67,13
		01.07.2025 – 31.12.2025	74,14
		01.01.2026 – 30.09.2026	75,37
		01.10.2026 – 31.12.2026	80,32

3.5. Система водоотведения

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

На территории Кольчугинского муниципального округа централизованное водоотведение обеспечивает МУП «Коммунальник». Предприятие осуществляет прием сточных вод от абонентов, транспортировку по канализационным сетям, эксплуатацию канализационных насосных станций, очистных сооружений и иных объектов водоотведения.

Централизованные системы водоотведения сформированы в г. Кольчугино, мкр. Белая Речка и отдельных сельских населенных пунктах округа. В остальных населенных пунктах применяется нецентрализованное водоотведение с использованием выгребов, отстойников и накопительных емкостей с последующим вывозом сточных вод специализированным транспортом.

Объекты водоотведения входят в состав коммунального имущественного комплекса Кольчугинского муниципального округа и эксплуатируются МУП «Коммунальник» в установленном порядке.

Организационная структура водоотведения на территории Кольчугинского муниципального округа приведена в таблице 3.5.1.1.

Таблица 3.5.1.1 - Организационная структура водоотведения на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование населенного пункта / системы водоотведения	Канализационные сети, км	КНС, ед.	Очистные сооружения / отстойники, ед.	Организация, эксплуатирующая объекты водоотведения
город Кольчугино					
1	г. Кольчугино	102,40	3	1 ОСБО	МУП «Коммунальник»
2	мкр. Белая Речка	13,00	1	—	МУП «Коммунальник»
Бавленский территориальный отдел					
3	п. Бавлены	11,89	1	1 ОСБО	МУП «Коммунальник»
4	с. Большое Кузьминское	4,20	1	1 ОСБО	МУП «Коммунальник»
Раздольевский территориальный отдел					
5	п. Раздолье	3,00	1	1 ОСБО	МУП «Коммунальник»
6	п. Вишневый	1,60	—	1 ОСБО	МУП «Коммунальник»
7	д. Павловка	2,70	—	—	МУП «Коммунальник»
8	с. Есиплево	3,00	—	2 отстойника	МУП «Коммунальник»
Ильинский территориальный отдел					
9	п. Большевик	1,20	—	1 отстойник	МУП «Коммунальник»
10	п. Золотуха	0,50	—	1 отстойник	МУП «Коммунальник»
Флорищинский территориальный отдел					
11	п. Металлист	2,10	1	1 ОСБО	МУП «Коммунальник»
Итого по централизованным системам		145,59	8	6 ОСБО; 4 отстойника	

Информация о статусе гарантирующей организации и зоне ее деятельности приведена в таблице 3.5.1.2.

Таблица 3.5.1.2 - Зоны деятельности гарантирующей организации в сфере водоотведения

№ п/п	Гарантирующая организация	Зона деятельности	Реквизиты документа, подтверждающего статус гарантирующей организации
1	МУП «Коммунальник»	г. Кольчугино, Есиплевское, Ильинское, Раздольевское и Флорищинское направления	Постановление администрации Кольчугинского района Владимирской области от 30.08.2016 № 714

№ п/п	Гарантирующая организация	Зона деятельности	Реквизиты документа, подтверждающего статус гарантирующей организации
2	МУП «Коммунальник»	п. Бавлены, с. Большое Кузьминское	Сведения отражены в «Схеме водоотведения Кольчугинского муниципального округа Владимирской области на период до 2031 года», утвержденной постановлением администрации от 30.06.2026 № 912.

Договорные отношения с потребителями строятся на основании договоров водоотведения, предусматривающих прием сточных вод, их транспортировку и очистку либо передачу на очистку. Коммерческие расчеты осуществляются по данным приборов учета водопотребления либо по установленным нормативам при отсутствии приборов учета.

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения: анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Централизованные системы водоотведения Кольчугинского муниципального округа обеспечивают прием, транспортировку, очистку и отведение сточных вод от канализованных территорий. Основной объем сточных вод поступает на очистные сооружения г. Кольчугино. Локальные очистные сооружения эксплуатируются в п. Бавлены, с. Большое Кузьминское, п. Раздолье, п. Вишневый и п. Металлист. В с. Есиплево, п. Большевик и п. Золотуха используются канализационные сети и отстойники с последующим вывозом сточных вод специализированным транспортом.

Очистные сооружения и связанные с ними технологические объекты имеют значительный срок эксплуатации. По результатам технического обследования большая часть объектов сохраняет работоспособность, однако относится к малонадежным и требует постоянного контроля, планово-предупредительных ремонтов, модернизации технологического оборудования и повышения эффективности очистки сточных вод.

Дополнительным ограничением является несоответствие отдельных показателей очищенных сточных вод установленным нормативам. По данным контроля эффективности очистки за 2025 год на большинстве ОСБО сохраняется низкая эффективность удаления отдельных минеральных компонентов, фосфатов, сульфатов, хлоридов и сухого остатка, при сохранении высокой эффективности по БПК, взвешенным веществам, СПАВ и нефтепродуктам.

Таблица 3.5.2.1 - Технические характеристики очистных сооружений Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование объекта / система водоотведения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м³/сут	Технологическая схема / состав сооружений	Техническое состояние и износ
1	ОСК г. Кольчугино	1980	18 600	Механическая очистка, аэрируемая песколовка, первичные и вторичные отстойники, аэротенки, третичные отстойники, обработка осадка	Оборудование в удовлетворительном состоянии; износ сооружений 60-70%; объект малонадежный, эксплуатация возможна
2	ОСБО п. Бавлены	1969	1 500	Механическая очистка, биологическая очистка, блок УФ-обеззараживания, иловые площадки	КНС имеет износ 99%, ОСБО - около 70%, сети - 80-90%; объекты малонадежные, эксплуатация возможна
3	ОСБО с. Большое Кузьминское	1984	200	Механическая и биологическая очистка, аэротенки-отстойники, биологические пруды, иловые площадки	КНС и ОСБО имеют износ около 70%, сети - 80-90%; объекты малонадежные, эксплуатация возможна
4	ОСБО п. Раздолье	1981	400	Решетки, аэротенки продленной аэрации, вторичные и третичные отстойники, иловые площадки	КНС - износ 80-90%, ОСБО - 100%, сети - 70-80%; объекты малонадежные, эксплуатация возможна
5	ОСБО п. Вишневый	1980	200	Биологическая очистка, аэротенки, вторичные и третичные отстойники, вывоз осадка	ОСБО имеет износ 100%, сети - 70-80%; объект малонадежный, эксплуатация возможна
6	ОСБО п. Металлист	1981	300	КНС, первичные отстойники, аэротенки, вторичные отстойники, иловые площадки; сброс в выгреб с последующим вывозом	КНС - износ 80-90%, ОСБО - 100%, сети - 70-80%; объекты малонадежные, эксплуатация возможна

№ п/п	Наименование объекта / система водоотведения	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м ³ /сут	Технологическая схема / состав сооружений	Техническое состояние и износ
7	Отстойники с. Есиплево	1981	60	Прием сточных вод в отстойники с последующим вывозом специализированным транспортом на очистку	Сети имеют износ 70-80%, объект малонадежный, эксплуатация возможна
8	Отстойники п. Большевик и п. Золотуха	1979 / 1982	—	Прием сточных вод в отстойники с последующим вывозом на ближайшие ОСБО	Сети имеют износ 70-80%, объекты малонадежные, эксплуатация возможна

Наличие резерва гидравлической производительности очистных сооружений не устраняет необходимость их реконструкции. Основное ограничение связано не с объемом принимаемых сточных вод, а с техническим состоянием сооружений, износом оборудования и качеством очистки.

Таблица 3.5.2.2 - Основные проблемы очистных сооружений и направления их решения

Проблема / фактор	Влияние на систему водоотведения	Направление решения
Высокий износ очистных сооружений	Снижает надежность работы технологических линий и увеличивает риск нарушения режима очистки	Реконструкция сооружений, капитальный ремонт емкостных блоков, восстановление строительных конструкций
Износ насосного, аэрационного и воздухоудовного оборудования	Снижает устойчивость процесса биологической очистки и повышает энергозатраты	Замена насосного и компрессорного оборудования, модернизация систем аэрации
Недостаточная эффективность очистки по отдельным загрязняющим веществам	Сохраняет риск превышения нормативов качества очищенных сточных вод	Корректировка технологических режимов, доочистка, модернизация оборудования
Недостаточность современных систем обеззараживания	Повышает санитарно-эпидемиологические риски при сбросе сточных вод	Восстановление или внедрение систем обеззараживания на приоритетных объектах
Системы с отстойниками и вывозом стоков	Ограничивают технологическую надежность и требуют постоянной организации вывоза	Герметизация отстойников, нормативный вывоз, развитие очистки при наличии обоснования

3.5.3. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения: анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

Сети водоотведения

Централизованные системы водоотведения округа включают самотечные и напорные канализационные сети, канализационные колодцы и канализационные насосные станции. 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.

Канализационные сети характеризуются значительным сроком эксплуатации и высоким физическим износом. В качестве основных материалов применены керамические, чугунные, асбестоцементные, полиэтиленовые и стальные трубопроводы. По результатам технического обследования большинство сетей отнесено к малонадежным объектам; дальнейшая эксплуатация возможна при условии выполнения планово-предупредительных ремонтов, замены аварийных участков и восстановления канализационных колодцев.

Сведения о канализационных сетях Кольчугинского муниципального округа приведены в таблице 3.5.3.1.

Таблица 3.5.3.1 - Характеристика канализационных сетей на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Населенный пункт / система водоотведения	Протяженность сетей, км	Материал трубопроводов	Диаметр, мм	Канализационные колодцы, ед.	Оценка износа	Характеристика состояния
1	г. Кольчугино	102,4	полиэтилен, чугун, керамика	100-900	5 286	70-80 %	сети работоспособны, периодически возникают засоры; за 2023 год зафиксировано 224 засора
2	мкр. Белая Речка	13,0	керамика, чугун	100-250	н/д	70-80 %	сточные воды через КНС п. Белая Речка направляются в городскую систему водоотведения
3	п. Бавлены	11,9	полиэтилен, чугун, керамика	100-200	534	80-90 %	сети имеют высокий износ; за 2022 год зафиксировано 26 засоров
4	с. Большое Кузьминское	6,5	полиэтилен, чугун, керамика	100-200	534*	80-90 %	сети находятся в эксплуатации; за 2022 год зафиксирован 1 засор
5	п. Раздолье	3,0	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	62	70-80 %	сети работоспособны; за 2022 год зафиксировано 4 засора
6	п. Вишневый	1,6	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	36	70-80 %	сети эксплуатируются; за 2022 год зафиксировано 3 засора
7	д. Павловка	2,7	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	67	70-80 %	сети работоспособны; за 2022 год зафиксировано 13

№ п/п	Населенный пункт / система водоотведения	Протяженность сетей, км	Материал трубопроводов	Диаметр, мм	Канализационные колодцы, ед.	Оценка износа	Характеристика состояния
							засоров
8	с. Есиплево	3,0	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	74	70-80 %	сети малонадежные; засоры за 2022 год не зафиксированы
9	п. Большевик	1,2	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	50	70-80 %	сети малонадежные; за 2022 год зафиксировано 4 засора
10	п. Золотуха	0,5	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	38	70-80 %	сети работоспособны; засоры за 2022 год не зафиксированы
11	п. Металлист	2,1	полиэтилен, чугун, керамика	100-300	42	70-80 %	сети малонадежные; засоры за 2022 год не зафиксированы

Примечание: * - количество канализационных колодцев по с. Большое Кузьминское принято по акту технического обследования.

Канализационные насосные станции

Канализационные насосные станции обеспечивают перекачку сточных вод в городских и локальных системах водоотведения. Наиболее высокий износ отмечен по КНС ул. Луговая, КНС ул. Строительная, КНС п. Бавлены, КНС п. Раздолье и КНС п. Металлист. При этом насосное оборудование находится в работе, а эксплуатация объектов возможна при обеспечении постоянного контроля, резервирования и своевременной модернизации.

Таблица 3.5.3.2 - Характеристика канализационно-насосных станций на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование КНС	Год ввода	Насосное оборудование	Производительность, м³/ч	Материал и диаметр напорного трубопровода	Оценка износа	Характеристика состояния
1	КНС ул. Луговая, г. Кольчугино	2001	СМ 125-80-315/4 - 2 ед.	80,0	сталь, 100 мм	100 %	малонадежное
2	КНС ул. Строительная, г. Кольчугино	1999	СМ-100-65-250/4; СМ-125-80-315/4	50,0	сталь, 100 мм	100 %	малонадежное
3	КНС ул. Островского, г. Кольчугино	2012	GRUNDFOS SEG	18,7	сталь, 100 мм	58,3 %	надежное
4	КНС п. Белая Речка	2014	GRUNDFOS - 2 ед.	115,0	полиэтилен, 100 мм	10 %	надежное
5	КНС п. Бавлены	1969	СД-250-22,5 - 2 ед.	95,0	н/д	99 %	малонадежное
6	КНС с. Большое Кузьминское	1984	СД-80-32 - 1 ед.	95,0	н/д	70 %	малонадежное
7	КНС п. Раздолье	1981	СМ-100-65-250 - 2 ед.	50,0	н/д	80-90 %	малонадежное
8	КНС п. Металлист	1981	СМ-100-65-250 - 2 ед.	50,0	н/д	80-90 %	малонадежное

Основные проблемы канализационных сетей и КНС, а также направления их решения приведены в таблице 3.5.3.3.

Таблица 3.5.3.3 - Основные проблемы канализационных сетей и КНС и направления их решения

Проблема / фактор	Влияние на систему водоотведения	Направление решения
Высокий износ канализационных сетей	Повышает риск засоров, аварий и нарушения режима отвода сточных вод	Поэтапная замена аварийных и ветхих участков сетей
Износ канализационных колодцев	Усложняет обслуживание сетей и увеличивает риск неорганизованного притока	Ремонт и восстановление колодцев, замена люков, герметизация
Засоры на сетях	Приводят к технологическим нарушениям и росту аварийно-восстановительных работ	Плановая промывка сетей, прочистка проблемных участков, контроль эксплуатации
Высокий износ КНС	Снижает надежность перекачки сточных вод и повышает риск отказов оборудования	Модернизация насосного оборудования, обеспечение резервирования
Низкая энергоэффективность части оборудования	Увеличивает эксплуатационные расходы	Замена насосов на энергоэффективные, оптимизация режимов работы

3.5.4. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Централизованные системы водоотведения Кольчугинского муниципального округа имеют локальный характер и сформированы в населенных пунктах, обеспеченных канализационными сетями. Основной объем сточных вод отводится в системе г. Кольчугино с учетом мкр. Белая Речка. В сельских населенных пунктах действуют самостоятельные системы водоотведения с очистными сооружениями, КНС, отстойниками либо вывозом сточных вод специализированным транспортом.

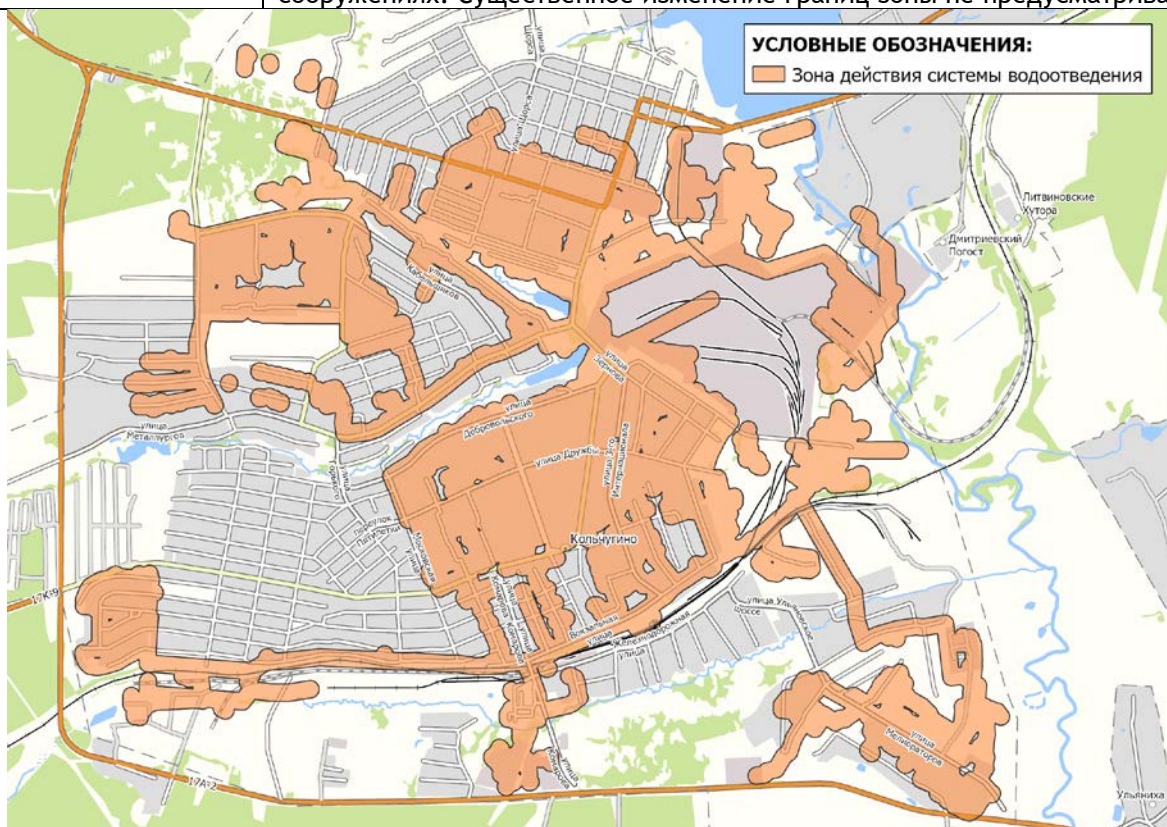
На территориях, не обеспеченных централизованной канализацией, водоотведение осуществляется через выгребы, отстойники и накопительные емкости с последующим вывозом сточных вод.

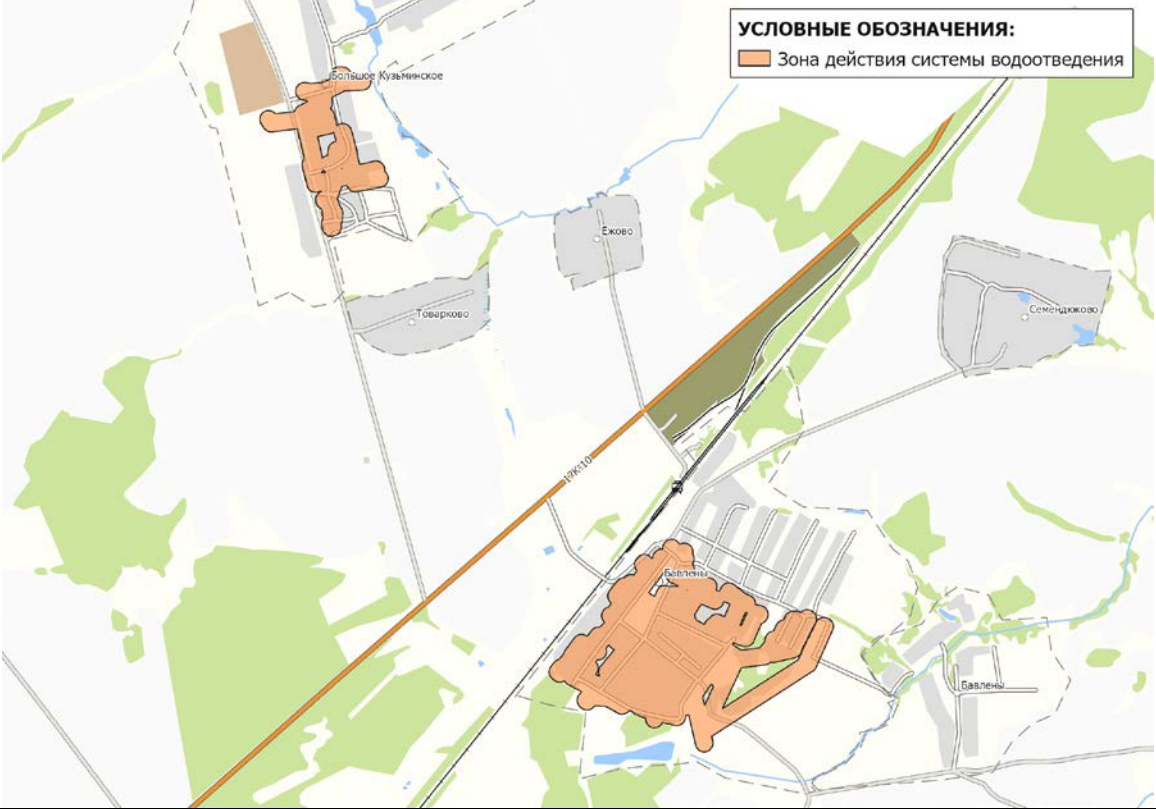
Действующая схема водоотведения не предусматривает строительство новых централизованных систем, изменение маршрутов канализационных сетей и существенное расширение зон их действия. Развитие предусматривается в пределах существующих зон за счет реконструкции сетей, КНС, очистных сооружений, повышения надежности эксплуатации и качества очистки сточных вод.

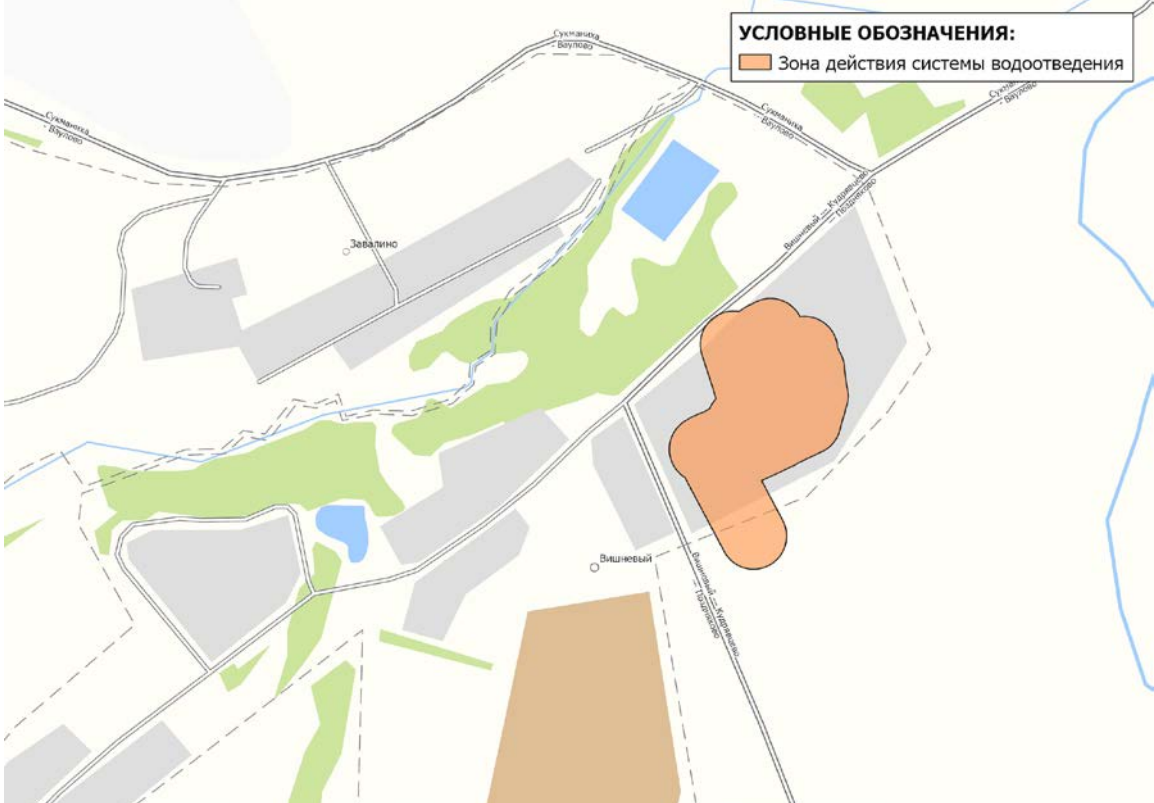
Информация о зонах действия систем водоотведения на территории Кольчугинского муниципального округа приведена в таблице 3.5.4.1.

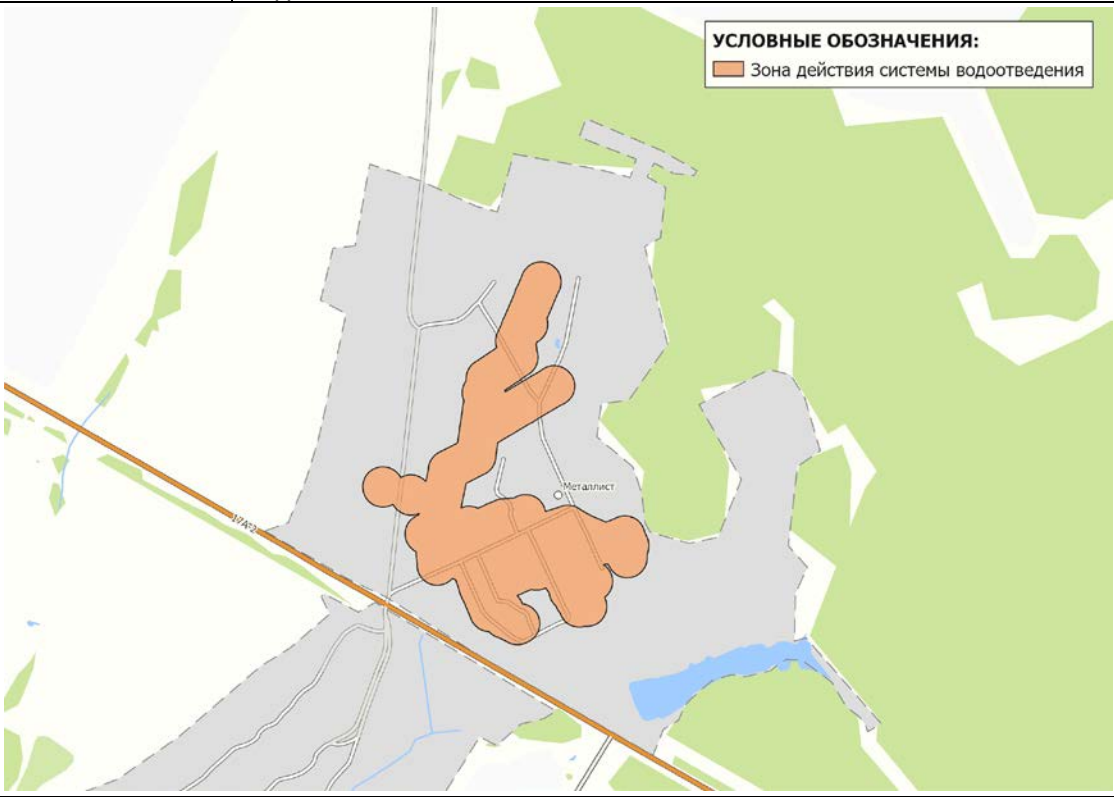
Таблица 3.5.4.1 - Зоны действия систем водоотведения Кольчугинского муниципального округа

Наименование населенного пункта / системы водоотведения	Информация о зонах действия систем водоотведения и их изменении
г. Кольчугино	Основная зона централизованного водоотведения округа. Сточные воды от канализованной застройки города по самотечным и напорным сетям поступают на городские очистные сооружения. Зона действия сохраняется в существующих границах. Основное развитие предусматривается за счет реконструкции сетей, КНС и очистных сооружений.
мкр. Белая Речка	Зона водоотведения технологически связана с городской системой. Сточные воды собираются централизованно и через КНС п. Белая Речка направляются в систему г. Кольчугино с последующей очисткой на городских очистных сооружениях. Существенное изменение границ зоны не предусматривается.



Наименование населенного пункта / системы водоотведения	Информация о зонах действия систем водоотведения и их изменении
п. Бавлены	Самостоятельная локальная система водоотведения с канализационными сетями, КНС и очистными сооружениями биологической очистки. Зона охватывает канализованную часть поселка. Расширение зоны действия не предусматривается; развитие связано с ремонтом сетей, КНС и поддержанием работоспособности ОСБО.
с. Большое Кузьминское	Локальная система водоотведения с канализационными сетями, КНС и очистными сооружениями биологической очистки. Зона сохраняется в существующих границах. Основные мероприятия направлены на снижение износа сетей и повышение надежности работы действующих сооружений.
	
п. Раздолье	Локальная система водоотведения с КНС и очистными сооружениями. Сточные воды от канализованной части поселка поступают на ОСБО п. Раздолье. Изменение зоны действия не предусматривается; приоритетом является модернизация действующих сетей, КНС и очистных сооружений.
п. Большевик	Система включает канализационную сеть и отстойник с последующим вывозом сточных вод на очистные сооружения. Зона действия сохраняется в существующих границах. Основные мероприятия связаны с ремонтом сетей и обеспечением регулярного вывоза сточных вод.
п. Золотуха	Водоотведение организовано через канализационную сеть и отстойник. Сточные воды вывозятся специализированным транспортом. Расширение зоны действия не предусматривается; требуется поддержание работоспособности сети и отстойника.
д. Павловка	Система водоотведения представлена канализационными сетями, входящими в состав Раздольевской группы объектов. Зона действия сохраняется в существующих границах. Основное направление развития — замена изношенных участков сетей и ремонт канализационных колодцев.
п. Вишневый	Локальная система водоотведения с канализационными сетями и очистными сооружениями. Зона охватывает канализованную часть поселка. Границы зоны сохраняются; развитие предусматривается за счет реконструкции изношенных сетей и повышения эффективности очистки сточных вод.

Наименование населенного пункта / системы водоотведения	Информация о зонах действия систем водоотведения и их изменении
	
с. Есиплево	Водоотведение организовано через канализационные сети и отстойники с последующим вывозом сточных вод специализированным транспортом на очистные сооружения. Расширение централизованной зоны не предусматривается; требуется поддержание работоспособности сетей и отстойников.
	
п. Металлист	Локальная система водоотведения с канализационными сетями, КНС и очистными сооружениями. Зона действия сохраняется в существующих

Наименование населенного пункта / системы водоотведения	Информация о зонах действия систем водоотведения и их изменении
	границах. Основные направления развития — капитальный ремонт технологических секций ОСБО, модернизация оборудования и повышение надежности сетей.
	
Населенные пункты без централизованного водоотведения	Централизованные системы водоотведения отсутствуют. Водоотведение осуществляется через индивидуальные выгребы, отстойники и накопительные емкости с последующим вывозом сточных вод. Создание новых централизованных систем в расчетный период действующей схемой не предусматривается.

Рациональность действующих зон водоотведения определяется сложившейся структурой застройки, размещением очистных сооружений, КНС и канализационных сетей. Для г. Кольчурино и мкр. Белая Речка технически обосновано сохранение единой технологически связанной системы. Для сельских населенных пунктов сохранение локальных систем является рациональным с учетом удаленности населенных пунктов, ограниченного объема сточных вод и значительных затрат на строительство межпоселковых канализационных коллекторов.

Основными проблемами зон действия систем водоотведения являются частичный охват населенных пунктов централизованной канализацией, высокий износ сетей, ограниченная надежность КНС, недостаточная эффективность очистки на отдельных ОСБО, а также необходимость вывоза сточных вод из систем с отстойниками.

3.5.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Оценка резервов и дефицитов мощности систем водоотведения Кольчугинского муниципального округа выполнена путем сопоставления проектной производительности очистных сооружений, отстойников и иных объектов приема сточных вод с фактической и плановой нагрузкой.

Основной объем сточных вод поступает в централизованную систему водоотведения г. Кольчугино. Локальные системы действуют в п. Бавлены, с. Большое Кузьминское, п. Раздолье, п. Вишневый и п. Металлист. В с. Есиплево, п. Большевик, п. Золотуха и д. Павловка водоотведение организовано через сети, отстойники и последующий вывоз сточных вод специализированным транспортом.

По гидравлической производительности очистных сооружений дефицит мощности не установлен. Основные ограничения связаны не с недостатком проектной производительности, а с высоким износом сетей, КНС, очистных сооружений, недостаточной эффективностью очистки сточных вод и необходимостью модернизации технологического оборудования.

Таблица 3.5.5.1 - Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по технологическим зонам водоотведения

№ п/п	Населенный пункт / система водоотведения	Основной объект приема / очистки сточных вод	Проектная произ-ть, тыс. м³/год	Фактическая нагрузка 2025 г., тыс. м³/год	Резерв мощности 2025 г., тыс. м³/год	Оценка обеспеченности мощностью
1	г. Кольчугино, включая мкр. Белая Речка	ОСК г. Кольчугино	6 789,00	3 763,09	3 025,91	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
2	п. Бавлены	ОСБО п. Бавлены	547,5	295,79	251,71	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
3	с. Большое Кузьминское	ОСБО с. Большое Кузьминское	73	21,86	51,14	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
4	п. Раздолье	ОСБО п. Раздолье	146	41,45	104,55	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
5	п. Вишневый	ОСБО п. Вишневый	73	9,01	63,99	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
6	п. Металлист	ОСБО п. Металлист	109,5	12,28	97,22	Мощность достаточна, дефицит отсутствует
7	с. Есиплево	Отстойники с последующим вывозом сточных вод	21,9	—*	—	—
8	п. Большевик	Отстойник с последующим вывозом сточных вод	н/д	—	—	—
9	п. Золотуха	Отстойник с последующим вывозом сточных вод	н/д	—	—	—
10	д. Павловка	Канализационная сеть, вывоз / передача сточных вод	н/д	—	—	—
Итого по системам водоотведения			7 738,00	4 143,48	3 594,52	—

Примечание: - по системам, где сточные воды отводятся в отстойники с последующим вывозом специализированным транспортом, отдельная расчетная нагрузка в представленных балансовых данных не выделена.

Фактический баланс водоотведения за 2025 год показывает, что общий объем сточных вод, принятых от абонентов по системам с детализированным балансом, составляет 2 159,37 тыс. м³, в том числе население — 1 697,83 тыс. м³, предприятия — 461,55 тыс. м³. Основной объем приходится на г. Кольчугино, включая технологически связанную систему мкр. Белая Речка.

Таблица 3.5.5.2 - Фактический баланс водоотведения Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Населенный пункт / система водоотведения	Принято сточных вод от абонентов, тыс. м ³				Неучтенный приток, тыс. м ³	Пропущено через сооружения / передано на очистку, тыс. м ³
		Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители		
1	г. Кольчугино, включая мкр. Белая Речка	1 981,67	1 536,07	132,63	312,98	1 781,42	3 763,09
2	п. Бавлены	112,35	99,18	8,71	4,47	183,43	295,79
3	с. Большое Кузьминское	17,76	16,57	0,49	0,71	4,1	21,86
4	п. Раздолье	27,68	26,82	0,82	0,05	13,77	41,45
5	п. Вишневый	7,63	7,5	0,01	0,13	1,38	9,01
6	п. Металлист	12,28	11,71	0,48	0,1	0	12,28
7	с. Есиплево	—	—	—	—	—	—
8	п. Большевик	—	—	—	—	—	—
9	п. Золотуха	—	—	—	—	—	—
10	д. Павловка	—	—	—	—	—	—
Итого по системам водоотведения		2 159,37	1 697,83	143,12	318,42	1 984,11	4 143,48

На расчетный период ПКРСКИ существенный рост объемов водоотведения не прогнозируется. Развитие систем водоотведения предусматривается преимущественно в существующих границах, без строительства новых централизованных систем.

3.5.6. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Готовность централизованных систем водоотведения Кольчугинского муниципального округа определяется способностью объектов обеспечивать прием, транспортировку, перекачку, очистку сточных вод, а также восстановление работы при технологических нарушениях. Оценка готовности выполняется с учетом фактического состояния канализационных сетей, канализационных насосных станций, очистных сооружений, отстойников, аварийности, засоров и показателей эффективности очистки сточных вод.

Действующие системы водоотведения округа представлены основной городской системой г. Кольчугино, технологически связанной с мкр. Белая Речка, а также локальными системами п. Бавлены, с. Большое Кузьминское, п. Раздолье, п. Вишневый и п. Металлист. В с. Есиплево, п. Большевик, п. Золотуха и д. Павловка водоотведение организовано через канализационные сети, отстойники и вывоз сточных вод специализированным транспортом.

По результатам технического обследования большинство объектов сохраняет возможность дальнейшей эксплуатации, однако значительная часть сетей, КНС и очистных сооружений относится к малонадежным объектам. Основными факторами риска являются высокий физический износ сетей и колодцев, периодическое возникновение засоров, высокий износ отдельных КНС и очистных сооружений, а также необходимость повышения эффективности очистки по отдельным загрязняющим веществам.

Фактические показатели безопасности и надежности объектов централизованных систем водоотведения приведены в таблице 3.5.6.1.

Таблица 3.5.6.1 - Фактические показатели безопасности и надежности объектов централизованных систем водоотведения

Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения показателя	
		2024 г.	2025 г.
Показатель аварийности на канализационных сетях	ед./км.	1,848	1,848
Количество засоров на самотечных сетях	ед./км.	1,848	1,848
Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод	ед.	168	422
Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой) концентрации на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод,	ед.	84	92
Доля проб, не соответствующих установленным нормативам, от общего количества отобранных проб	%	50,0	21,8

Показатели эффективности очистки за 2025 год подтверждают работоспособность очистных сооружений по основным органическим загрязнениям и взвешенным веществам, но также указывают на необходимость дальнейшего контроля и технологической настройки по отдельным санитарно-химическим показателям.

3.5.7. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения

Централизованные системы водоотведения Кольчугинского муниципального округа оказывают воздействие на окружающую среду за счет приема, транспортировки, очистки и сброса очищенных сточных вод, а также за счет образования осадка сточных вод на очистных сооружениях. Основными объектами воздействия являются водные объекты — приемники очищенных сточных вод, земельные участки размещения очистных сооружений, иловые площадки, канализационные насосные станции и канализационные сети.

В таблице 3.5.7.1 представлена информация о точках выпуска очищенных сточных вод с очистных сооружений биологической очистки Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 3.5.7.1 - Сведения о точках выпуска очищенных сточных вод с очистных сооружений биологической очистки

№ п/п	Наименование ОСБО	Место выпуска сточных вод
1	ОСК г. Кольчугино	Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в р. Пекша, водный объект рыбохозяйственного значения II категории, левый приток р. Клязьмы. Выпуск расположен в черте населенного пункта.
2	ОСБО п. Бавлены	Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в р. Бавленка. Водоем-приемник относится к водным объектам рыбохозяйственного значения II категории.
3	ОСБО с. Большое Кузьминское	Выпуск очищенных и обеззараженных сточных вод осуществляется по открытой канаве в р. Жаровка, правый приток р. Сега бассейна р. Колокша.
4	ОСБО п. Раздолье	Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в ручей Безымянный через выпускной коллектор.
5	ОСБО п. Вишневый	Водоприемником очищенных сточных вод является р. Пекша. Сброс осуществляется через выпускной подземный коллектор.
6	ОСБО п. Металлист	После очистных сооружений п. Металлист сброс осуществляется в выгреб с последующим вывозом сточных вод специализированным транспортом на ОСБО г. Кольчугино.

В таблице 3.5.7.2 представлена информация об эффективности очистки сточных вод на очистных сооружениях Кольчугинского муниципального округа за 2025 год. По ОСБО п. Металлист сведения об эффективности очистки отсутствуют/

Таблица 3.5.7.2 - Основные показатели эффективности очистки сточных вод на ОСБО Кольчугинского муниципального округа за 2025 год

Наименование показателя	ОСК г. Кольчугино, %	ОСБО п. Вишневый, %	ОСБО п. Раздолье, %	ОСБО п. Бавлены, %	ОСБО с. Большое Кузьминское, %	ОСБО п. Металлист, %
Взвешенные вещества	96	95	94	90	95	н/д
БПК полное	94	96	94	94	94	н/д
Сухой остаток	21	—	12	14	13	н/д
Аммоний-ион	88	98	98	93	98	н/д
Нитрит-ион	88	90	82	84	83	н/д
Хлориды	12	12	11	25	16	н/д
Сульфаты	12	11	13	23	14	н/д
Фосфаты	94	93	94	92	98	н/д
СПАВ-а	96	96	96	97	96	н/д

СПАВ-н	100	100	100	100	100	н/д
Нефтепродукты	88	91	92	94	100	н/д
Железо	88	92	91	89	90	н/д
Медь	97	—	—	94	—	н/д
Цинк	92	—	—	87	—	н/д

Фактические показатели эффективности очистки подтверждают работоспособность технологических схем по основным загрязняющим веществам органического характера, в том числе по БПК и взвешенным веществам. Вместе с тем по отдельным компонентам, включая сухой остаток, хлориды и сульфаты, эффективность очистки имеет ограниченное значение, что связано с особенностями состава поступающих сточных вод и технологическими возможностями действующих очистных сооружений.

Основные экологические проблемы систем водоотведения и направления их решения приведены в таблице 3.5.7.3.

Таблица 3.5.7.3 - Экологические проблемы систем водоотведения и направления их решения

Проблема / фактор	Экологическое значение	Направление решения
Недостаточная эффективность очистки сточных вод по отдельным показателям	Сохраняет риск превышения нормативов качества очищенных сточных вод при сбросе в водные объекты	Реконструкция и модернизация очистных сооружений, восстановление аэрации, настройка технологических режимов
Высокий износ очистных сооружений	Увеличивает риск нарушения технологического процесса очистки и нестабильности качества очищенных сточных вод	Капитальный ремонт технологических емкостей, замена оборудования, модернизация аэротенков и отстойников
Отсутствие или недостаточность доочистки и обеззараживания	Ограничивает возможность стабильного достижения нормативных требований к очищенным сточным водам	Проработка решений по доочистке и обеззараживанию, восстановление существующих узлов обеззараживания
Износ канализационных сетей и КНС	Повышает риск аварийных сбросов, засоров, выхода сточных вод на рельеф и поступления неорганизованного притока	Замена аварийных участков сетей, ремонт колодцев, модернизация КНС, герметизация проблемных участков
Образование осадка сточных вод	Требует соблюдения требований к накоплению, обезвоживанию, транспортированию и размещению осадка	Обезвоживание на иловых площадках, вывоз и размещение на специализированном объекте, контроль класса опасности отходов
Наличие локальных систем с отстойниками и последующим вывозом стоков	Увеличивает риск нарушения санитарного состояния при несвоевременном вывозе и ненадлежащей эксплуатации емкостей	Контроль технического состояния отстойников, организация регулярного вывоза, учет фактических объемов стоков

3.5.8. Анализ финансового состояния организаций водоотведения, тарифов на коммунальные ресурсы

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций размещается организациями водопроводно-канализационного хозяйства на портале раскрытия информации ФГИС ЕИАС ФАС России.

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.

Фактическая структура затрат и основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальник» в сфере водоотведения за 2025 год представлены в таблице 3.5.8.1. По итогам 2025 года себестоимость регулируемой деятельности превысила выручку на 17 653,90 тыс. руб. При объеме сточных вод, принятых от потребителей, 2 159,37 тыс. м³ средняя выручка составила 50,62 руб./м³, средняя себестоимость — 58,79 руб./м³.

Таблица 3.5.8.1 - Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности организаций водопроводно-канализационного хозяйства Кольчугинского муниципального округа в сфере водоотведения

№ п/п	Статьи расходов	Фактические показатели за 2025 год, тыс. руб.
1	Выручка от регулируемых видов деятельности в сфере водоотведения	109 298,26
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемым видам деятельности в сфере водоотведения, включая:	126 952,16
2.1	Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	0,00
2.2	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	10 873,61
2.3	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	542,17
2.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы основного производственного персонала	66 430,46
2.5	Расходы на оплату труда и страховые взносы административно-управленческого персонала	16 628,71
2.6	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	4 382,44
2.7	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере водоотведения	268,26
2.8	Общепроизводственные расходы	18 920,41
2.9	Общехозяйственные расходы	2 406,03
2.10	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	0,00
2.11	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	0,00
2.12	Прочие расходы, относимые на регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения	6 500,07
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности в сфере водоотведения	-17 653,90
4	Объем сточных вод, принятых от потребителей, тыс. м ³	2 159,37

Наибольшую долю в себестоимости услуг водоотведения составляют расходы на оплату труда и страховые взносы основного производственного персонала, общепроизводственные расходы, расходы на оплату труда административно-управленческого персонала и электрическая энергия

Базовые показатели тарифно-балансовой модели МУП «Коммунальник» на 2026 год приведены в таблице 3.5.8.2. В расчетной структуре необходимой валовой выручки учтены производственные, ремонтные, административные, сбытовые, неподконтрольные расходы, амортизация, расходы на энергетические ресурсы и прибыль.

Таблица 3.5.8.2 - Структура необходимой валовой выручки организаций водопроводно-канализационного хозяйства Кольчугинского муниципального округа в сфере водоотведения

№ п/п	Статьи расходов	Плановые показатели тарифного расчета на 2026 год, тыс. руб.
1	Производственные расходы	68 067,37
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	2 422,86
1.1.1	Реагенты	1 016,23
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	19 250,88
1.2.1	Электрическая энергия	14 215,08
1.2.2	Тепловая энергия	4 942,32
1.2.3	Топливо	93,49
1.3	Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией объектов	706,95
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы основного производственного персонала	44 884,31
1.5	Прочие производственные расходы	266,36
1.6	Цеховые расходы	536,01
2	Ремонтные расходы	17 490,42
2.1	Расходы на текущий ремонт объектов централизованных систем водоотведения	1 043,99
2.2	Расходы на капитальный ремонт объектов централизованных систем водоотведения	587,23
2.3	Расходы на оплату труда и страховые взносы ремонтного персонала	15 859,21
3	Административные расходы	17 399,82
3.1	Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	459,95
3.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы административно-управленческого персонала	15 884,41
3.3	Прочие административные расходы	940,04
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	2 122,29
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 637,90
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	251,21
7	Налоги и сборы	1 323,91
8	Прибыль	2 687,68
9	Итого расходы	109 292,92
10	Операционные расходы	84 274,86
11	Неподконтрольные расходы	3 129,28
12	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	19 250,88
13	Необходимая валовая выручка, используемая при расчете тарифов, без НДС	113 241,00
14	Необходимая валовая выручка, используемая при расчете тарифов, с НДС	138 154,02

По состоянию базового периода разработки ПКРСКИ тарифы на услуги водоотведения для МУП «Коммунальник» установлены приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 № 50/348.

Таблица 3.5.8.3 - Тарифы в сфере водоотведения для потребителей Кольчугинского муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Размер тарифа
МУП «Коммунальник»	Для потребителей (без учёта НДС)		
	Водоотведение, руб./куб.м	01.05.2025-30.06.2025	49,76
		01.07.2025-31.12.2025	51,50
		01.01.2026-30.09.2026	51,50
		01.10.2026-31.12.2026	55,00
	Население (с учётом НДС)		
	Водоотведение, руб./куб.м	01.05.2025-30.04.2025	59,71
		01.07.2025-31.12.2025	61,80
		01.01.2026-30.09.2026	62,83
		01.10.2026-31.12.2026	67,10

3.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

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. Территориальная схема определяет движение потоков отходов, зоны деятельности региональных операторов, объекты обработки, утилизации, обезвреживания и размещения отходов.

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. Выполнение отдельных операций осуществляется региональным оператором самостоятельно либо с привлечением специализированных организаций на основании договоров.

На муниципальном уровне система обращения с ТКО включает места накопления твердых коммунальных отходов, контейнерные площадки, площадки с раздельным накоплением отходов, места накопления крупногабаритных отходов, а также бесконтейнерный способ сбора в отдельных населенных пунктах. Контейнерными площадками охвачено 60 населенных пунктов округа, бесконтейнерным 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.

Распределение функций между основными участниками системы обращения с твердыми коммунальными отходами Кольчугинского муниципального округа представлено в таблице 3.6.1.1.

Таблица 3.6.1.1 - Организационная структура системы обращения с твердыми коммунальными отходами Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Участник системы обращения с ТКО	Организация / субъект	Основные функции в системе обращения с ТКО
1	Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации	Министерство природопользования и экологии Владимирской области	Формирование и актуализация территориальной схемы обращения с отходами, регулирование деятельности региональных операторов, реализация региональной политики в сфере обращения с отходами
2	Региональный оператор по обращению с ТКО	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	Организация обращения с ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа, заключение договоров с потребителями, обеспечение сбора, транспортирования, обработки и размещения ТКО

№ п/п	Участник системы обращения с ТКО	Организация / субъект	Основные функции в системе обращения с ТКО
3	Потребители коммунальной услуги по обращению с ТКО	Население, управляющие организации, ТСЖ, юридические лица, индивидуальные предприниматели	Накопление ТКО в установленных местах накопления, заключение договоров на оказание коммунальной услуги, оплата услуги по обращению с ТКО
4	Собственники и балансодержатели мест накопления ТКО	Администрация Кольчугинского муниципального округа, управляющие организации, ТСЖ, иные собственники земельных участков и объектов	Создание, содержание и ремонт мест накопления ТКО, обеспечение подъездов для специализированной техники, ведение и актуализация реестра мест накопления ТКО
5	Операторы по сбору и транспортированию ТКО	Региональный оператор и привлеченные специализированные организации	Сбор и транспортирование ТКО от мест накопления до объектов обращения с отходами в соответствии с территориальной схемой и маршрутами регионального оператора

Договорные отношения между региональным оператором и потребителями формируются в установленном порядке. Для населения услуга по обращению с ТКО предоставляется как коммунальная услуга. Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей договоры заключаются с региональным оператором.

Содержание мест накопления ТКО, обеспечение их нормативного состояния и актуализация реестра мест накопления относятся к ключевым направлениям муниципальной организации системы обращения с отходами. Реализация указанных функций обеспечивает устойчивую работу системы сбора ТКО и соблюдение требований санитарного содержания территории округа.

3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы ТКО: анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Система сбора и накопления твердых коммунальных отходов на территории Кольчугинского муниципального округа организована с учетом структуры расселения, наличия городской застройки, сельских населенных пунктов и территорий индивидуального жилищного строительства.

Основной способ накопления ТКО — контейнерный, с использованием контейнеров и бункеров, размещенных на местах накопления отходов. В отдельных населенных пунктах применяется бестарный способ сбора ТКО, что обусловлено особенностями сельского расселения, низкой плотностью застройки и маршрутной организацией вывоза отходов.

Основные показатели организации системы сбора и движения отходов приведены в таблице 3.6.2.1.

Таблица 3.6.2.1 - Показатели организации системы сбора и движения ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение
1	Количество населенных пунктов, охваченных контейнерными площадками	ед.	60
2	Количество населенных пунктов, охваченных бестарным способом сбора ТКО	ед.	9
3	Количество контейнерных площадок с раздельным сбором	ед.	32
4	Количество единиц специализированной техники	ед.	10
5	Объект накопленного вреда окружающей среде, подлежащий рекультивации	шт.	1
6	Объекты обработки ТКО на территории округа	ед.	0
7	Объекты размещения ТКО на территории округа	ед.	0

С учетом общего количества населенных пунктов Кольчугинского муниципального округа — 143 населенных пункта — контейнерными площадками охвачено 60 населенных пунктов, или 42,0 % от их общего количества. Бестарным способом сбора ТКО охвачено 9 населенных пунктов, или 6,3 %. Совокупно организованными способами сбора ТКО охвачено 69 населенных пунктов, что составляет 48,3 % от общего количества населенных пунктов округа.

На территории округа расположен Кольчугинский полигон ТБО, эксплуатация которого прекращена. Объект относится к объектам накопленного вреда окружающей среде и подлежит рекультивации.

Объекты обработки и размещения ТКО на территории округа отсутствуют. Движение потоков ТКО осуществляется в составе региональной системы обращения с отходами Владимирской области.

Актуальный реестр мест накопления твердых коммунальных отходов представлен на сайте Администрации Кольчугинского муниципального округа. Реестр содержит сведения о местоположении площадок накопления ТКО, их географических координатах, технических характеристиках, количестве и типах размещенных контейнеров и бункеров, а также об источниках образования отходов.

Крупногабаритные отходы на территории округа накапливаются в бункерах и специально предусмотренных местах складирования КГО. В реестре учтены места накопления с бункерами объемом 8 м³, а также контейнерные площадки, оборудованные отсеками для крупногабаритных отходов.

Сводная техническая характеристика мест накопления ТКО по данным реестра представлена в таблице 3.6.2.2.

Таблица 3.6.2.2 - Сводная характеристика мест накопления ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение
1	Количество мест накопления ТКО, включенных в реестр	ед.	432
1.1	в том числе места накопления ТКО для жилой застройки и населенных пунктов	ед.	222
1.2	в том числе места накопления ТКО организаций и предприятий	ед.	210
2	Количество контейнеров для накопления ТКО	ед.	918
3	Расчетный суммарный объем контейнеров для накопления ТКО	м³	1 000,90
4	Количество бункеров для крупногабаритных отходов	ед.	82
5	Расчетный суммарный объем бункеров для крупногабаритных отходов	м³	656
6	Расчетный суммарный объем контейнерного и бункерного парка	м³	1 656,90
7	Количество контейнерных площадок с раздельным сбором	ед.	32
8	Количество мест накопления с размещением бункеров для КГО	ед.	81
9	Домовладения, включенные в реестр индивидуального способа сбора ТКО	ед.	3 016

Система обращения с ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа имеет сформированную базовую инфраструктуру накопления отходов и требует дальнейшего развития и поддержания нормативного состояния инфраструктуры накопления отходов. Основной резерв системы связан с наличием достаточно разветвленного реестра мест накопления ТКО, контейнерного парка, частично внедренного раздельного сбора и инфраструктуры для КГО.

Основные дефициты системы связаны с неоднородным техническим состоянием площадок, неполным благоустройством части мест накопления, ограниченным охватом раздельным сбором, риском образования несанкционированных мест размещения отходов, а также необходимостью рекультивации Кольчугинского полигона ТБО.

3.6.3. Анализ зон действия мест накопления ТКО и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Зоны действия мест накопления ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа формируются исходя из размещения жилой застройки, объектов социальной инфраструктуры, организаций и предприятий, а также условий подъезда специализированной техники.

Система накопления ТКО охватывает городскую территорию, сельские населенные пункты и территории индивидуального жилищного строительства. Контейнерный способ применяется в населенных пунктах с организованными местами накопления ТКО. В отдельных населенных пунктах используется бестарный способ сбора ТКО.

Сведения о зоне деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа представлены в таблице 3.6.3.1.

Таблица 3.6.3.1 - Перечень зон деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование регионального оператора по обращению с ТКО	Территориальный отдел / территория	Населенные пункты, в которых установлены контейнерные площадки	Населенные пункты с бестарным способом сбора ТКО
1	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	г. Кольчугино и прилегающая городская территория	г. Кольчугино; п. Белая Речка; п. Зеленоборский; д. Абрамовка; д. Гольяж; д. Дмитриевский Погост; д. Зайково; д. Литвиново / п. Литвиново; д. Марьино; д. Отяевка; д. Тонково	г. Кольчугино
2	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	Бавленский территориальный отдел	п. Бавлены; с. Большое Кузьминское; д. Ежово; д. Товарково	—
3	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	Есиплевский территориальный отдел	с. Есиплево; д. Копылки; д. Костеево; с. Новобусино; д. Барыкино	—
4	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	Ильинский территориальный отдел	с. Алексино; п. Большевик; д. Большое Забелино; с. Давыдовское; п. Золотуха; с. Ильинское; д. Красная Гора; с. Новое; д. Обухово; д. Прокудино; п. Серп и Молот	—
5	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	Раздольевский территориальный отдел	с. Беречино; д. Большое Григорово; с. Ваулово; п. Вишневый; с. Воскресенское; с. Дубки / п. Дубки; с. Ельцино; д. Журавлиха; с. Завалино; с. Зиновьево; д. Кашино; д. Конышево; с. Коробовщина; п. Коробовщинский; д. Кудрявцево; д. Лаврениха; д. Марково; д. Микляиха; д. Новая; д. Новоселка; д. Новофетинино; д. Новофроловское; д. Павловка; д. Пантелеево; д. Поздняково-Слугино; д. Поляны; п. Раздолье; д. Сафоново; с. Снегирево-Марьино; д. Стенки; д. Сукманиха; д. Троица; д. Ульяниха; д. Шустино	д. Березовая Роща; д. Воронцово; д. Новофроловское; с. Коробовщина
6	ООО «Хартия», филиал «Владимирский»	Флорищинский территориальный отдел	с. Богородское; д. Ладожино; д. Левашово; п. Металлист; д. Осино; д. Петрищево; д. Старая; с. Флорищи; д. Фомино	—

Движение потоков ТКО с территории Кольчугинского муниципального округа осуществляется в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления на территории Владимирской области.

Объекты обработки и размещения ТКО на территории округа отсутствуют. ТКО, образующиеся на территории округа, направляются за пределы муниципального образования на объекты региональной инфраструктуры. Обработка отходов предусматривается на МСК «Камешково-2». Размещение остаточных отходов после обработки осуществляется в соответствии с территориальной схемой.

Кольчугинский полигон ТБО выведен из эксплуатации и подлежит рекультивации как объект накопленного вреда окружающей среде.

Перспективная схема обращения с ТКО предусматривает сохранение вывоза отходов за пределы округа, развитие мест накопления ТКО, расширение раздельного накопления отходов, обновление контейнерного парка и рекультивацию Кольчугинского полигона ТБО.

3.6.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ТКО и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Объекты обработки, утилизации, обезвреживания и размещения ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа отсутствуют (таблица 3.6.4.1).

Таблица 3.6.4.1 - Резерв мощности объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование объекта	Вид деятельности, осуществляемый на объекте	Годовая мощность объекта, тыс. тонн	Расчетный поток ТКО от Кольчугинского муниципального округа, тыс. тонн/год	Оценка обеспеченности мощностью
1	Кольчугинский полигон ТБО	Объект накопленного вреда окружающей среде	—	—	Эксплуатация прекращена, объект подлежит рекультивации

Информация об объемах образования ТКО на территории муниципального округа представлена в таблице 3.6.4.2. Объем вывезенных отходов с территории Кольчугинского муниципального округа в 2025 году составил 292,627 тыс. м³, что выше уровня 2024 года на 55,449 тыс. м³, или на 23,4 %.

Таблица 3.6.4.2 - Объемы образования ТКО на территории Кольчугинского муниципального округа

№	Вид отходов	Ед. изм.	2024 г. (факт)	2025 г. (факт)
1	Вывезено за год отходов:	тыс. м³	237,178	292,627
1.1	в том числе ТКО		н/д	н/д
1.2	в том числе КГО		н/д	н/д

Система накопления отходов на территории округа обеспечена контейнерным и бункерным парком. Расчетный суммарный объем контейнеров и бункеров составляет 1 656,90 м³. При годовом объеме вывоза 292,627 тыс. м³ среднесуточный объем отходов составляет около 802 м³.

3.6.5. Анализ показателей готовности системы ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения

Готовность системы обращения с ТКО Кольчугинского муниципального округа определяется устойчивостью работы муниципальной инфраструктуры накопления отходов и обеспечением вывоза отходов в составе региональной системы обращения с ТКО Владимирской области.

Система накопления отходов функционирует на базе мест накопления ТКО, контейнерного и бункерного парка, бестарного способа сбора в отдельных населенных пунктах, а также действующих маршрутов вывоза отходов. Обработка и размещение ТКО осуществляются за пределами округа на объектах региональной инфраструктуры.

Основные показатели готовности системы ТКО приведены в таблице 3.6.5.1.

Таблица 3.6.5.1 - Характеристика готовности системы обращения с ТКО Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Элемент готовности системы	Текущее состояние	Направление обеспечения готовности
1	Организация накопления ТКО	Места накопления ТКО сформированы и включены в реестр	Актуализация реестра, контроль состояния площадок
2	Контейнерный и бункерный парк	Используются контейнеры для ТКО и бункеры для КГО	Обновление изношенных емкостей, поддержание достаточного объема накопления
3	Бестарный способ сбора ТКО	Применяется в отдельных населенных пунктах и территориях ИЖС	Сохранение способа при наличии устойчивой маршрутной схемы
4	Раздельное накопление отходов	Организовано на части контейнерных площадок	Позапное расширение охвата раздельным накоплением
5	Вывоз отходов	Осуществляется региональным оператором и привлеченными организациями	Соблюдение графиков вывоза, обеспечение подъездов к местам накопления
6	Направление потоков ТКО	Потоки направляются на объекты региональной инфраструктуры	Сохранение движения потоков в соответствии с территориальной схемой
7	Кольчугинский полигон ТБО	Эксплуатация прекращена	Выполнение мероприятий по рекультивации

Система обращения с ТКО сохраняет работоспособность. Основные проблемы готовности связаны с качеством содержания отдельных мест накопления, состоянием контейнеров и бункеров, подъездными путями, развитием раздельного накопления отходов и необходимостью рекультивации Кольчугинского полигона ТБО.

Направления решения включают плановое содержание и ремонт мест накопления ТКО, обновление контейнерного парка, обеспечение подъездов для специализированной техники, развитие раздельного накопления отходов, контроль соблюдения графиков вывоза и реализацию мероприятий по рекультивации закрытого полигона.

3.6.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения

Воздействие системы обращения с ТКО на окружающую среду на территории Кольчугинского муниципального округа формируется преимущественно на этапах накопления и временного хранения отходов до их вывоза. Объекты обработки и размещения ТКО на территории округа отсутствуют.

Основные факторы воздействия связаны с санитарным состоянием мест накопления ТКО, накоплением крупногабаритных отходов, риском образования навалов отходов вне установленных мест, а также наличием неэксплуатируемого Кольчугинского полигона ТБО.

Экологические проблемы и направления их решения приведены в таблице 3.6.6.1.

Таблица 3.6.6.1 - Экологические аспекты системы обращения с ТКО и направления их решения

№ п/п	Экологический аспект	Возможное воздействие	Направление решения
1	Содержание мест накопления ТКО	Загрязнение прилегающей территории, ухудшение санитарного состояния	Регулярная уборка, ремонт и благоустройство площадок
2	Переполнение контейнеров и бункеров	Образование навалов отходов	Соблюдение графиков вывоза, корректировка периодичности вывоза
3	Накопление КГО вне установленных мест	Захламление территории, ухудшение внешнего облика населенных пунктов	Организация мест накопления КГО, установка бункеров и отсеков
4	Недостаточное развитие раздельного накопления	Увеличение объема смешанных отходов	Расширение сети площадок с раздельным накоплением отходов
5	Кольчугинский полигон ТБО	Накопленный вред окружающей среде	Рекультивация объекта и последующий контроль состояния территории
6	Риск образования несанкционированных мест размещения отходов	Локальное загрязнение земель	Выявление и ликвидация навалов, муниципальный контроль

Снижение негативного воздействия обеспечивается за счет надлежащего содержания мест накопления ТКО, своевременного вывоза отходов, развития инфраструктуры для КГО, расширения раздельного накопления, ликвидации навалов отходов и рекультивации Кольчугинского полигона ТБО.

3.6.7. Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации в сфере обращения с ТКО размещается на портале раскрытия информации ФГИС ЕИАС ФАС России.

На территории Кольчугинского муниципального округа услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами оказывает ООО «Хартия». Регулирование деятельности регионального оператора осуществляется через установление предельного единого тарифа на услугу по обращению с ТКО.

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО в зоне деятельности № 1 на территории Владимирской области установлены приказом Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 № 50/335.

Таблица 3.6.7.1 - Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО в зоне деятельности № 1 на территории Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Период тарифного регулирования	Размер тарифа, руб./м³ (НДС не облагается)
ООО «Хартия»	Для потребителей	
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	827,47
	с 01.10.2026 по 31.12.2026	943,81
	Население	
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	827,47
	с 01.10.2026 по 31.12.2026	943,81

4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе, в том числе наличие обоснованной программы мер и источников финансирования мероприятий по энергоресурсосбережению в многоквартирных домах, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях

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).

Программа разработана в целях исполнения 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», а также требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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

Содержание программы соответствует задачам ПКРСКИ, поскольку мероприятия направлены на модернизацию коммунальной инфраструктуры, снижение технологических потерь, повышение надежности ресурсоснабжения и сокращение потребления топливно-энергетических ресурсов.

Таблица 4.1.1 - Основные сведения о муниципальной программе энергосбережения

Наименование показателя	Значение
Наименование программы	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кольчугинском муниципальном округе»
Муниципальный правовой акт	Постановление администрации Кольчугинского муниципального округа от 29.12.2025 № 118
Заказчик программы	Администрация Кольчугинского муниципального округа Владимирской области
Ответственный исполнитель	Отдел экономического развития, тарифной политики и предпринимательства администрации Кольчугинского муниципального округа
Соисполнители	МУП «Коммунальник»; ООО «Владимиртеплогаз»; МКУ «Управление строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства»; подрядные организации на конкурсной основе
Срок реализации	2026-2028 годы
Цель программы	Обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей услугами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения; рациональное использование энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры
Основные задачи	Реконструкция и модернизация систем водоснабжения и водоотведения; повышение эффективности производства и передачи тепловой энергии; мероприятия, направленные на снижение потребления ТЭР
Общий объем финансирования	114 280,8 тыс. руб.

Муниципальная программа энергосбережения содержит три направления: повышение надежности и качества услуг водоснабжения и водоотведения; повышение эффективности

производства и передачи тепловой энергии; мероприятия, направленные на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов.

Основной объем финансирования программы приходится на мероприятия в сфере теплоснабжения. Их совокупный объем составляет 108 867,3 тыс. руб., или около 95,3% общего объема финансирования программы. На мероприятия по водоснабжению и водоотведению приходится 4 124,5 тыс. руб., на мероприятия по снижению потребления ТЭР — 1 289,0 тыс. руб.

Таблица 4.1.2 - Ресурсное обеспечение муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кольчугинском муниципальном округе»

Источник финансирования	2026 год	2027 год	2028 год	Итого 2026-2028 годы
Всего, в т.ч.	92 170,8	21 880,0	230,0	114 280,8
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

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. Такая структура подтверждает наличие программно оформленной финансовой базы для реализации мероприятий энергоресурсосбережения и модернизации коммунальной инфраструктуры.

Таблица 4.1.3 - 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 по отдельным мероприятиям
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	Подготовка документов стратегического и инфраструктурного планирования, обеспечивающих расчетную базу для энергосбережения и развития коммунальной инфраструктуры

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. Программа содержит целевые показатели по жилищному фонду, включая удельный расход тепловой энергии, воды, электрической энергии и природного газа в многоквартирных домах.

В муниципальных организациях и на объектах коммунального комплекса основными направлениями остаются модернизация котельного оборудования и тепловых сетей, снижение потерь тепловой энергии, повышение эффективности водоснабжения и водоотведения, внедрение энергоэффективного оборудования и учет фактического потребления ресурсов.

В системах коммунальной инфраструктуры программа фиксирует целевые показатели по удельному расходу топлива на выработку тепловой энергии, расходу электрической энергии при передаче тепловой энергии, потерям тепловой энергии, потерям воды, расходу электрической энергии в системах водоснабжения, водоотведения и уличного освещения.

Наличие утвержденной муниципальной программы подтверждает сформированную программную основу для реализации мероприятий по энергоресурсосбережению. Финансирование мероприятий распределено по источникам, исполнителям и срокам реализации, что позволяет учитывать данные мероприятия при формировании и актуализации ПКРСКИ Кольчугинского муниципального округа.

4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» 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.

Тепловая энергия

В среднем по Кольчугинскому муниципальному округу около 84% отпуска тепловой энергии потребителям осуществляется по коммерческим приборам учета (таблица 4.2.2). Указанный показатель характеризует долю тепловой нагрузки, обеспеченной коммерческим приборным учетом, и не тождественен доле зданий, оборудованных узлами учета.

Таблица 4.2.1 - Информация о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловых сетей конечным потребителям

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Общее кол-во зданий (потребителей), подключенных к системе теплоснабжения, шт.	Кол-во зданий (потребителей), оборудованных узлами учета	Процент установки ПУ от нагрузки, %
1	Котельная п. Лесосплава г. Кольчугино	594	388	85%
2	Котельная ул. Луговая г. Кольчугино	14	11	93%
3	Котельная п. Зеленоборский г. Кольчугино	1	0	0%
4	БМК мкр. Белая Речка г. Кольчугино	55	35	84%
5	БМК мкр. №1 г. Кольчугино	101	93	97%
6	БМК п. Труда г. Кольчугино	15	14	80%
7	Котельная п. Metallist	20	1	6%
8	Котельная п. Большевик	10	1	1%
9	Котельная п. Раздолье	23	5	17%
10	Котельная д. Павловка	13	1	23%
11	Котельная с. Большое Кузьминское	25	13	80%
12	БМК п. Бавлены	109	47	77%

Холодное и горячее водоснабжение

По холодному водоснабжению общий расчетный уровень оприборенности составляет 84,6%. При этом коммерческими приборами учета холодной воды оснащены 84,8% абонентов из числа населения и индивидуального жилищного сектора, 92,1% точек поставки бюджетных учреждений и 99,4% юридических лиц.

По горячему водоснабжению общий расчетный уровень оприборенности составляет 72,5%. Коммерческими приборами учета горячей воды оснащены 49,7% многоквартирных домов, 89,0% точек поставки бюджетных учреждений и 96,4% юридических лиц. Основное снижение итогового показателя по горячей воде связано с невысокой долей многоквартирных домов, оборудованных общедомовыми приборами учета горячей воды.

Таблица 4.2.2 - Коммерческий учет холодной и горячей воды в Кольчугинском муниципальном округе

Наименование	Общее количество, ед.	Количество с приборами учёта, ед.	Процент установки приборов учета
Холодная вода - МУП «Коммунальник»			
<i>Население</i>			
Общее количество МКД, подключенных к централизованному водоснабжению	539	279	51,8%
Общее количество абонентов (в том числе индивидуальный жилищный сектор)	38 804	32 905	84,8%
<i>Бюджетные учреждения</i>			
Общее количество точек поставок холодной воды бюджетным учреждениям	101	93	92,1%
<i>Юридические лица</i>			
Общее количество юридических лиц, подключенных к централизованному холодному водоснабжению	517	514	99,4%
ИТОГО	39 961	33 791	84,6%
Горячая вода - ООО "Владимиртеплогаз"			
<i>Население</i>			
Общее количество МКД, подключенных к централизованному ГВС	475	236	49,7%
Общее количество абонентов (в том числе индивидуальный жилищный сектор)	н/д	н/д	н/д
<i>Бюджетные учреждения</i>			
Общее количество точек поставок горячей воды бюджетным учреждениям	100	89	89%
<i>Юридические лица</i>			
Общее количество точек поставок горячей воды юридическим лицам	385	371	96,4%
ИТОГО	960	696	72,5%

Водоотведение

Коммерческий учет принимаемых сточных вод от населения и юридических лиц осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 № 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод». При отсутствии прямого приборного учета сточных вод их объем определяется расчетным способом, как правило, пропорционально объему потребленной воды, за исключением объемов, не

поступающих в систему водоотведения, в том числе используемых на полив и технологические цели.

С учетом применяемого порядка расчетов объем сточных вод, принимаемых от абонентов, учитывается в полном объеме в рамках действующей системы коммерческого учета воды и сточных вод.

Природный газ

Сведения об оснащенности потребителей природного газа приборами учета на территории Кольчугинского муниципального округа приведены в таблице 4.2.3. По состоянию на 2026 год уровень оприборенности составляет 41,8% от количества газифицированных квартир и домов.

Таблица 4.2.3 - Оснащенность потребителей природного газа приборами учета на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Количество газифицированных квартир и домов	ед.	26 697	26 817	26 817
2	Количество установленных приборов учета газа	ед.	11 239	11 240	11 220
3	Доля газифицированных квартир и домов, оснащенных приборами учета газа	%	42,1	41,9	41,8

Твердые коммунальные отходы

Коммерческий учет объема и массы твердых коммунальных отходов на территории Кольчугинского муниципального округа осуществляется в соответствии с действующим порядком коммерческого учета ТКО, а также с применением региональных нормативов накопления твердых коммунальных отходов, установленных для территории Владимирской области постановлением Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области от 22.01.2018 № 05/01-25.

Расчетная динамика оприборенности на период реализации ПКРСКИ

На расчетный период до 2040 года предусматривается поэтапное повышение уровня оприборенности коммунальных ресурсов. 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. Принятые значения используются как расчетная база ПКРСКИ и уточняются при актуализации сведений ресурсоснабжающих организаций, управляющих организаций, ГИС ЖКХ и муниципальной программы энергосбережения.

Таблица 4.2.4 — 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.
-------------------------	----------	---------	---------	---------	---------	---------	---------------	---------------

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2040 гг.
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

5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального округа

5.1. Целевые показатели развития систем электроснабжения

В таблице 5.1.1 представлены целевые показатели по развитию системы электроснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 5.1.1 - 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 услугами									
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 услугами									
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.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

** - 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.

5.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения

В таблице 5.2.1 приведены целевые показатели развития систем теплоснабжения, эксплуатируемых ООО «Владимиртеплогаз» на территории Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 5.2.1 - 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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

5.3. Целевые показатели развития систем газоснабжения

В таблице 5.3.1 представлены целевые показатели по развитию системы газоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 5.3.1 - 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.

5.4. Целевые показатели развития систем водоснабжения

В таблице 5.4.1 представлены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности в отношении объектов централизованных систем водоснабжения на территории Кольчугинского муниципального округа на период до 2040 года.

Таблица 5.4.1 - 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

5.5. Целевые показатели развития систем водоотведения

В таблице 5.5.1 представлены плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на территории Кольчугинского муниципального округа на период до 2040 года.

Таблица 5.5.1 - 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

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

В таблице 5.6.1 представлены целевые показатели по развитию систем по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кольчугинского муниципального округа.

Таблица 5.6.1 - 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 раздельным 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.

6. Перспективная схема электроснабжения муниципального округа

Графическая схема электроснабжения территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Томе 3 «Графическая часть».

Электроснабжение потребителей Кольчугинского муниципального округа на расчетный период до 2040 года предусматривается от существующих центров питания 35-110 кВ и распределительных электрических сетей 6(10)/0,4 кВ. Строительство генерирующих объектов на территории муниципального округа не предусматривается. Производство электрической энергии для потребителей округа обеспечивается за счет внешней энергосистемы Владимирской области.

Основной задачей развития системы электроснабжения является повышение надежности действующей электросетевой инфраструктуры, обеспечение технической возможности подключения перспективных потребителей, снижение эксплуатационных рисков, повышение качества электрической энергии и устранение локальных ограничений в распределительных сетях.

На расчетный период массового равномерного роста электрических нагрузок по всей территории округа не прогнозируется. Прирост электропотребления имеет точечный и распределенный характер. Основные перспективные нагрузки связаны с г. Кольчугино, действующими промышленными площадками, опорными сельскими населенными пунктами, зонами индивидуального жилищного строительства, объектами коммунальной инфраструктуры и инвестиционными площадками, подтвержденными техническими параметрами.

Развитие системы электроснабжения предусматривается по следующим направлениям:

- техническое перевооружение и модернизация центров питания 35-110 кВ;
- реконструкция воздушных и кабельных линий электропередачи 6(10)/0,4 кВ;
- строительство и реконструкция трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ;
- замена и разгрузка трансформаторных подстанций с отсутствующим или ограниченным резервом мощности;
- строительство сетевой инфраструктуры для перспективных зон индивидуального жилищного строительства и малоэтажной застройки;
- развитие сетей 6(10) кВ для инвестиционных площадок Бавленского, Белореченского, Дубковского и Ильинского направлений;
- секционирование, автоматизация и телеуправление сельских воздушных линий 6(10) кВ;
- расчистка охранных зон и реконструкция аварийно-опасных участков воздушных линий 0,4-10 кВ;
- обеспечение надежного электроснабжения объектов водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, газоснабжения, обращения с ТКО и благоустройства.

Перспективная схема электроснабжения учитывает территориально-рассредоточенный характер муниципального округа. Наибольшая концентрация электрических нагрузок сохраняется в г. Кольчугино, крупных сельских населенных пунктах и бывших центрах поселений. В малых населенных пунктах развитие электроснабжения предусматривается преимущественно за счет локальной реконструкции сетей 0,4-10 кВ, замены изношенного оборудования, повышения качества напряжения и обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей.

По результатам расчетных балансов потребление электрической энергии в округе увеличивается с 128,45 млн кВт·ч в 2026 году до 132,72 млн кВт·ч к 2040 году. Расчетная максимальная электрическая нагрузка увеличивается с 44,20 МВт до 45,67 МВт. Общесистемный дефицит мощности на уровне центров питания 35-110 кВ не прогнозируется. При этом сохраняются локальные ограничения на уровне распределительных сетей 6(10)/0,4 кВ и отдельных трансформаторных подстанций.

7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального округа

Графическая схема теплоснабжения территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Томе 3 «Графическая часть».

На расчетный период до 2040 года сохраняется действующая структура централизованного теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа. Централизованные системы теплоснабжения функционируют в г. Кольчугино, п. Бавлены, п. Большевик, п. Металлист, п. Раздолье, д. Павловка и с. Большое Кузьминское. В остальных населенных пунктах теплоснабжение осуществляется преимущественно от индивидуальных источников тепловой энергии.

Перспективная схема теплоснабжения имеет модернизационный характер и направлена на повышение надежности, энергетической эффективности и устойчивости действующих систем. Формирование новых крупных централизованных зон теплоснабжения на территории округа не предусматривается. Такое решение соответствует сложившейся структуре расселения, низкой плотности застройки в сельских населенных пунктах, ограниченному приросту централизованных тепловых нагрузок и развитию индивидуального газового отопления.

В г. Кольчугино перспективная структура теплоснабжения предусматривает сохранение основных централизованных систем с перераспределением части нагрузки котельной п. Лесосплава на БМК мкр. № 1. Введение указанного источника формирует самостоятельную зону теплоснабжения, снижает протяженность передачи тепловой энергии от котельной п. Лесосплава и повышает локальную устойчивость теплоснабжения соответствующей группы потребителей.

Основными направлениями развития систем теплоснабжения являются модернизация и техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии, реконструкция и капитальный ремонт тепловых сетей, замена изношенных участков трубопроводов, восстановление тепловой изоляции, снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя, развитие приборного учета и автоматизации.

В качестве основного топлива для действующих и перспективных источников тепловой энергии принимается природный газ. Использование природного газа обеспечивает снижение экологической нагрузки, повышение эксплуатационной надежности и сокращение затрат, связанных с хранением и обращением с твердым топливом. Перевод котельной п. Большевик с угля на природный газ рассматривается как одно из приоритетных направлений повышения экологичности и эффективности теплоснабжения.

Для индивидуальной жилой застройки, малых сельских населенных пунктов и территориально удаленных объектов сохраняется индивидуальное или локальное теплоснабжение. Для объектов социальной сферы и коммунально-бытового назначения схема теплоснабжения определяется с учетом расчетной тепловой нагрузки, технического состояния существующих источников, доступности природного газа, надежности электроснабжения и эксплуатационных затрат.

Подключение новых потребителей к централизованным системам теплоснабжения выполняется при наличии технической возможности, резерва тепловой мощности источника, пропускной способности тепловых сетей и экономической обоснованности подключения. При отсутствии таких условий теплоснабжение перспективной застройки обеспечивается за счет индивидуальных или локальных источников тепловой энергии.

Реализация мероприятий перспективной схемы теплоснабжения обеспечивает поддержание нормативного качества коммунальной услуги, снижение аварийности, повышение энергоэффективности и сохранение технологической устойчивости действующих зон централизованного теплоснабжения Кольчугинского муниципального округа.

8. Перспективная схема газоснабжения муниципального округа

Графическая схема перспективного газоснабжения территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Том 3 «Графическая часть».

Перспективное газоснабжение потребителей Кольчугинского муниципального округа предусматривается сетевым природным газом от действующих источников подачи газа: ГРС «Кольчугино-1», ГРС «Кольчугино-2», ГРС «Павловка», ГРС «Воронежский» и ГРС «Металлист». Для с. Святково предусматривается подключение от ГРС «Воспушка», расположенной в зоне газоснабжения Петушинского муниципального округа. В составе перспективной схемы ГРС «Кольчугино-2» рассматривается как резервный источник и элемент возможного перераспределения нагрузок.

Подача газа в распределительные сети предусматривается по газопроводам высокого давления с последующим снижением давления через пункты редуцирования газа и подачей газа потребителям по распределительным газопроводам низкого давления и газопроводам-вводам. На расчетный период сохраняется действующая многоступенчатая схема газоснабжения с развитием межпоселковых и внутрипоселковых сетей.

Основное развитие системы газоснабжения связано с газификацией сельских населенных пунктов, строительством межпоселковых газопроводов, распределительных газопроводов, газопроводов-вводов до границ земельных участков, а также подключением домовладений, объектов социальной сферы, коммунальной инфраструктуры и перспективных потребителей.

На расчетный период Программы предусматривается газификация 81 населенного пункта Кольчугинского муниципального округа. Суммарный перспективный годовой объем потребления природного газа по указанным населенным пунктам составляет 6,539 млн м³/год, максимальный часовой расход — 2 748,52 м³/ч. Основная часть перспективной нагрузки относится к зоне газоснабжения ГРС «Кольчугино-1» — 5,687 млн м³/год и 2 352,95 м³/ч.

Перечень населенных пунктов, планируемых к газификации, с указанием территориального отдела, типа населенного пункта, количества зданий и домовладений, численности проживающих, перспективного годового объема потребления и расчетного срока газификации приводится в таблице 8.1.

Таблица 8.1 - Перечень населенных пунктов, планируемых к газификации на территории Кольчугинского муниципального округа

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м ³ /год	Расчетный срок газификации
1	Раздольевский	Авдотьино	деревня	39,53	2030
2	Флорищинский	Алешки	деревня	24,38	2036-2040 гг.
3	Бавленский	Бавлены	село	146,44	2028
4	Раздольевский	Бакинец	деревня	27,15	2036-2040 гг.
5	Раздольевский	Барановка	деревня	23,39	2031-2035 гг.
6	Ильинский	Барыкино	деревня	11,78	2036-2040 гг.
7	Раздольевский	Башкирдово	деревня	65,05	2036-2040 гг.
8	Раздольевский	Берёзовая Роща	деревня	83,96	2031-2035 гг.
9	Флорищинский	Богородское	село	121,39	2031-2035 гг.
10	Раздольевский	Большое Григорово	деревня	119,58	2029
11	Ильинский	Большое Забелино	деревня	96,62	2027
12	Раздольевский	Борисцево	деревня	10,86	2036-2040 гг.
13	Раздольевский	Бухарино	деревня	22,62	2028
14	Раздольевский	Ваулово	село	391,21	2031-2035 гг.
15	Раздольевский	Воронцово	деревня	52,76	2030
16	Раздольевский	Воскресенское	село	52,18	2030
17	Бавленский	Глядки	деревня	22,84	2036-2040 гг.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м³/год	Расчетный срок газификации
18	Флорищинский	Деево	деревня	65,88	2030
19	г. Кольчугино	Дмитриевский Погост	деревня	20,59	2036-2040 гг.
20	Флорищинский	Дьяконово	деревня	72,46	2030
21	Раздольевский	Есиплево	село	482,31	2029
22	Раздольевский	Завалино	село	126,39	2031-2035 гг.
23	Раздольевский	Запажье	деревня	43,74	2031-2035 гг.
24	Раздольевский	Зиновьево	село	325,21	2030
25	Раздольевский	Ивашково	деревня	9,06	2036-2040 гг.
26	Раздольевский	Кашино	деревня	49,27	2030
27	Раздольевский	Клементьево	деревня	28,66	2036-2040 гг.
28	Бавленский	Клины	посёлок	26,25	2036-2040 гг.
29	Бавленский	Клины	село	7,81	2036-2040 гг.
30	Раздольевский	Коньшево	деревня	70,97	2030
31	Раздольевский	Коробовщина	село	148,26	2030
32	Раздольевский	Коробовщинский	посёлок	245,87	2030
33	Раздольевский	Косковка	деревня	16,75	2031-2035 гг.
34	Раздольевский	Костеево	деревня	90,03	2029
35	Раздольевский	Кривцово	деревня	6,94	2036-2040 гг.
36	Раздольевский	Кудрявцево	деревня	97,54	2027
37	Раздольевский	Лаврениха	деревня	55,33	2031-2035 гг.
38	Флорищинский	Ладжино	деревня	22,66	2031-2035 гг.
39	Флорищинский	Левашово	деревня	390,64	2030
40	г. Кольчугино	Литвиновские Хутора	деревня	28,48	2036-2040 гг.
41	Ильинский	Лычѐво	деревня	29,55	2036-2040 гг.
42	Флорищинский	Макарово	деревня	74,75	2031-2035 гг.
43	Раздольевский	Марково	деревня	8,26	2036-2040 гг.
44	Раздольевский	Микляиха	деревня	33,79	2031-2035 гг.
45	Раздольевский	Некрасовка	деревня	23,07	2036-2040 гг.
46	Раздольевский	Нефѐдовка	деревня	25,31	2036-2040 гг.
47	Раздольевский	Николаевка	деревня	47,55	2031-2035 гг.
48	Раздольевский	Новая	деревня	37,97	2036-2040 гг.
49	Раздольевский	Новая	деревня	37,97	2036-2040 гг.
50	Раздольевский	Новосѐлка	деревня	97,76	2029
51	Раздольевский	Новофетинино	деревня	65,46	2030
52	Раздольевский	Новофроловское	деревня	92,16	2031-2035 гг.
53	Раздольевский	Ногосеково	деревня	9,67	2036-2040 гг.
54	Флорищинский	Осино	деревня	67,49	2031-2035 гг.
55	Раздольевский	Паддубки	деревня	38,1	2031-2035 гг.
56	Раздольевский	Пантелеево	деревня	88,8	2030
57	Флорищинский	Петрищево	деревня	6,89	2036-2040 гг.
58	Бавленский	Плоски	деревня	41,1	2036-2040 гг.
59	Раздольевский	Поздняково	деревня	61,55	2031-2035 гг.
60	Раздольевский	Поляны	деревня	18,28	2036-2040 гг.
61	Раздольевский	Сафоново	деревня	34,88	2031-2035 гг.
62	Раздольевский	Свяtkовo*	село	20,32	2036-2040 гг.
63	Ильинский	Серп и Молот	посёлок	184,91	2031-2035 гг.
64	Раздольевский	Скородумка	деревня	48	2031-2035 гг.
65	Раздольевский	Скрябино	деревня	13,07	2036-2040 гг.
66	Раздольевский	Слобода	деревня	92,23	2029

№ п/п	Наименование территориального отдела	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Перспективный годовой объем потребления, тыс. м³/год	Расчетный срок газификации
67	Раздольевский	Слугино	деревня	61,23	2031-2035 гг.
68	Раздольевский	Собино	деревня	49,22	2036-2040 гг.
69	Флорищинский	Старая	деревня	259,11	2030
70	Раздольевский	Старая Толба	деревня	39,79	2036-2040 гг.
71	Раздольевский	Сукманиха	деревня	148,18	2031-2035 гг.
72	Раздольевский	Танеево	деревня	20,93	2036-2040 гг.
73	Флорищинский	Тимошкино	деревня	31,6	2036-2040 гг.
74	Флорищинский	Тютково	деревня	28,47	2031-2035 гг.
75	Флорищинский	Флорищи	село	499,40	2030
76	Флорищинский	Фомино	деревня	79,05	2030
77	Раздольевский	Хламовостово	деревня	11,93	2031-2035 гг.
78	Ильинский	Шишлиха	деревня	31,94	2031-2035 гг.
79	Раздольевский	Школьный	посёлок	9,95	2036-2040 гг.
80	Раздольевский	Шустино	деревня	175,67	2026
81	Раздольевский	Яковлево	деревня	51,02	2031-2035 гг.
ИТОГО				6539,22	—

Примечание: * - газоснабжение с. Святково предусматривается от внешней точки подачи газа — ГРС «Воспушка», расположенной в зоне газоснабжения Петушинского муниципального округа. Данное решение учитывается как межмуниципальное подключение и подлежит реализации при условии региональной координации, подтверждения технической возможности подключения, определения границ балансовой принадлежности и включения соответствующих мероприятий в программы газификации и инвестиционные программы газораспределительной организации.

Основными направлениями перспективного развития системы газоснабжения являются:

- строительство межпоселковых газопроводов к газифицируемым населенным пунктам;
- строительство распределительных газопроводов и газопроводов-вводов до границ земельных участков;
- подключение домовладений индивидуальной жилой застройки к сетевому природному газу;
- обеспечение газоснабжения объектов социальной сферы, коммунальной инфраструктуры и перспективных потребителей.

Расчет резерва мощности ГРС показывает, что в целом по округу сохраняется свободная пропускная способность источников газоснабжения. После учета перспективной подключаемой нагрузки расчетный резерв составляет 81,325 тыс. м³/ч.

Финансирование мероприятий газоснабжения предусматривается за счет средств единого оператора газификации, специальной надбавки газораспределительной организации, бюджетных средств и иных источников. Окончательное распределение затрат подлежит уточнению при включении мероприятий в программы газификации, инвестиционные программы газораспределительных организаций и иные финансовые документы.

Таким образом, перспективная схема газоснабжения Кольчугинского муниципального округа направлена на расширение зоны сетевого природного газа, повышение уровня газификации сельских населенных пунктов, обеспечение подключения индивидуального жилищного фонда и объектов социальной сферы, а также создание условий для развития коммунальной и производственной инфраструктуры округа.

9. Перспективная схема водоснабжения муниципального округа

Графическая схема водоснабжения территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Том 3. «Графическая часть».

Перспективная схема водоснабжения Кольчугинского муниципального округа формируется на базе действующих централизованных систем водоснабжения и предусматривает их развитие в существующих границах. Создание новых централизованных систем водоснабжения и существенное изменение зон действия источников водоснабжения не предусматриваются.

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

Основное развитие систем водоснабжения в период реализации ПКРСКИ направлено на повышение надежности работы действующих объектов, снижение аварийности и потерь воды, обеспечение санитарной защищенности водозаборов и улучшение качества питьевой воды. Приоритетными направлениями являются реконструкция артезианских скважин, монтаж установок водоподготовки, модернизация аварийных участков водопроводных сетей, восстановление водопроводных колодцев, запорной арматуры, пожарных гидрантов и водоразборных колонок.

В 2026–2030 годах предусматривается реализация мероприятий, включенных в действующую схему водоснабжения и инвестиционную программу МУП «Коммунальник». Указанные мероприятия направлены на установку водоподготовки на отдельных водозаборах, реконструкцию артезианских скважин, обустройство зон санитарной охраны и модернизацию отдельных водопроводных линий.

В последующие периоды 2031–2035 и 2036–2040 годов развитие систем водоснабжения предусматривается за счет продолжения модернизации наиболее изношенных объектов. Основной акцент делается на замене аварийных водопроводных сетей, развитии водоподготовки, восстановлении резервирования источников, повышении энергетической эффективности насосного оборудования и формировании более полной цифровой базы объектов водопроводного хозяйства.

Перспективная схема водоснабжения сохраняет действующую территориальную структуру водоснабжения округа и обеспечивает развитие существующих систем без изменения их функционального назначения. Реализация мероприятий ПКРСКИ позволит повысить устойчивость водоснабжения, снизить эксплуатационные риски, обеспечить более стабильное качество питьевой воды и создать условия для надежного водоснабжения населения, социальных объектов и иных потребителей на расчетный период до 2040 года.

10. Перспективная схема водоотведения муниципального округа

Графическая схема водоотведения территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Том 3. «Графическая часть».

Перспективная схема водоотведения Кольчугинского муниципального округа формируется на базе действующих централизованных систем водоотведения и предусматривает их развитие в существующих границах. Создание новых централизованных систем водоотведения на расчетный период ПКРСКИ не предусматривается.

Централизованное водоотведение сохраняется 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. В остальных населенных пунктах округа водоотведение осуществляется с использованием выгребов, отстойников и накопительных емкостей с последующим вывозом сточных вод специализированным транспортом.

Основной системой водоотведения округа остается система г. Кольчугино, включая технологически связанную систему мкр. Белая Речка. Сточные воды направляются на очистные сооружения г. Кольчугино. В сельских населенных пунктах сохраняются локальные системы водоотведения с очистными сооружениями, канализационными насосными станциями, канализационными сетями и отстойниками.

Развитие систем водоотведения предусматривается за счет повышения надежности действующих объектов, реконструкции и модернизации очистных сооружений, замены аварийных и ветхих участков канализационных сетей, ремонта канализационных колодцев, модернизации канализационных насосных станций, восстановления технологического оборудования и повышения эффективности очистки сточных вод.

В первоочередном периоде реализации ПКРСКИ предусматривается подготовка технических решений и проектной документации по наиболее значимым объектам. Основной этап реализации капиталоемких мероприятий принимается с 2029-2030 гг. Приоритет отдается объектам, влияющим на надежность отвода сточных вод, качество очистки и снижение негативного воздействия на водные объекты.

На расчетный период до 2040 года дефицит гидравлической мощности очистных сооружений не прогнозируется. Основные ограничения развития связаны не с недостатком производственной мощности, а с физическим износом сетей, КНС и очистных сооружений, недостаточной эффективностью очистки по отдельным показателям, а также необходимостью нормативного обращения с осадком сточных вод.

Реализация перспективной схемы водоотведения обеспечит сохранение устойчивой работы действующих систем, снижение аварийности, повышение качества очистки сточных вод и формирование условий для безопасной эксплуатации объектов водоотведения Кольчугинского муниципального округа на расчетный период ПКРСКИ.

11. Перспективная схема обращения с ТКО муниципального округа

Графическая схема перспективного обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Кольчугинского муниципального округа представлена в Том 3 «Графическая часть».

Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами Кольчугинского муниципального округа формируется в составе региональной системы обращения с отходами Владимирской области. Движение потоков ТКО сохраняется по действующей территориальной схеме. Объекты обработки и размещения ТКО на территории округа не предусматриваются.

На расчетный срок ПКРСКИ развитие системы обращения с ТКО предусматривает совершенствование муниципальной инфраструктуры накопления отходов, поддержание нормативного состояния контейнерных площадок, обновление контейнерного и бункерного парка, развитие накопления крупногабаритных отходов и поэтапное расширение раздельного накопления ТКО.

Основной объем мероприятий направлен на повышение эксплуатационной надежности действующей системы накопления и вывоза отходов. Приоритетными направлениями являются приведение мест накопления ТКО в нормативное техническое состояние, дооснащение площадок контейнерами и бункерами, обустройство новых мест накопления при развитии жилой застройки, а также обеспечение санитарного состояния прилегающих территорий.

В части объектов накопленного вреда предусматривается рекультивация закрытого Кольчугинского полигона ТБО. После завершения рекультивации использование указанной территории для размещения отходов не предусматривается.

Реализация перспективной схемы направлена на повышение качества коммунальной инфраструктуры обращения с ТКО, устойчивое санитарное содержание территории, снижение рисков образования навалов отходов и развитие раздельного накопления в границах Кольчугинского муниципального округа.

12. Общая программа проектов

Таблица 12.1 - 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")
ЭС-РС-08	Техпереворужение ПС 110 кВ Бавлены Т-1,2. Установка независимой защиты ближнего	8,388	—	8,388	—	—	—	—	—	внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье")

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ 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										
	резервирования 2 шт.									
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. Вишневый 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")
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")

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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-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")
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")

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ 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										
	км)									Приволжье")
ЭС-РС-34	Техперевооружение ВЛ-10кВ ф.1005 ПС Жердево Кольчугинский РЭС (2 км)	12	—	—	—	—	12	—	—	внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье")
ЭС-РС-35	Техперевооружение ВЛ-10кВ ф.1004 ПС Макарово Кольчугинский РЭС (2,4 км)	14,4	—	—	—	—	14,4	—	—	внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье")
ЭС-РС-36	Техперевооружение ВЛ-10кВ ф.1003 ПС Ильинская Кольчугинский РЭС (2,9 км)	17,4	—	—	—	—	—	17,4	—	внебюджет (ПАО "Россети Центр и Приволжье")
ЭС-РС-37	Техперевооружение 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
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	30	—	—	—	—	—	—	30,0	средства ресурсоснабжающих организаций, местный бюджет, внебюджетные

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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										
	электропитания									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 12.2 - 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. Веденеева 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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. Веденеева, 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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	—

Таблица 12.3 - 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ 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 спецнабавки ГРО
ГС-26	Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в д. Пантелеево	0,600	0,600		—	—	—	—	—	средства спецнабавки ГРО
ГС-27	Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в с. Зиновьево	1,000	1,000		—	—	—	—	—	средства спецнабавки ГРО
ГС-28	Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в д. Конышево	0,400	0,400		—	—	—	—	—	средства спецнабавки ГРО
ГС-29	Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в с. Воскресенское	0,880	0,880		—	—	—	—	—	средства спецнабавки ГРО
ГС-30	Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в с. Ваулово	1,200	1,200		—	—	—	—	—	средства спецнабавки ГРО
ГС-31	Распределительные газопроводы низкого давления для газификации жилых домов в д. Кашино	1,200	1,200		—	—	—	—	—	средства спецнабавки 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 спецнабавки 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 спецнабавки 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 спецнабавки 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 спецнабавки 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 спецнабавки 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 спецнабавки 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ 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 Хламово - 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 Тютково - 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ 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
ГС-57	Газопровод высокого давления - деревня Глядки (в т.ч.	38,830	—	—	—	—	—	—	38,830	средства

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОЛЬЧУГИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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-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	—

Таблица 12.4 - 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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	—

Таблица 12.5 - 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 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№ 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 12.6 - 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	—

13. Финансовые потребности для реализации Программы

Финансовые потребности для реализации ПКРСКИ Кольчугинского муниципального округа определены на основании программы проектов по системам электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами (раздел 12 Тома 2. «Обосновывающие материалы»).

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 13.1.

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 приведено в таблице 13.2.

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.

Таблица 13.1 - 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

Таблица 13.2 - 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

14. Организация реализации проектов

Реализация проектов 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 реализации Программы обеспечивает согласованность планирования, финансирования, проектирования, закупочных процедур, строительства и последующего ввода объектов в эксплуатацию.

Распределение функций участников реализации Программы приведено в таблице 14.1.

Таблица 14.1 - Распределение функций участников реализации Программы

№ п/п	Участник реализации	Основные функции	Документы и инструменты реализации
1	Администрация Кольчугинского муниципального округа	Координация реализации Программы, формирование муниципальных заявок, организация работ по объектам муниципальной собственности, актуализация ПКРСКИ, мониторинг и контроль исполнения мероприятий.	Муниципальные программы, бюджетные заявки, муниципальные контракты, соглашения, задания на подготовку проектной и иной обосновывающей документации.
2	Ресурсоснабжающие организации и организации коммунального комплекса	Подготовка технических решений, реализация мероприятий на закрепленных объектах, эксплуатация модернизированных объектов, предоставление исходных данных для мониторинга.	Инвестиционные программы, производственные программы, договоры, технические условия, акты ввода объектов.
3	Сетевые организации в сфере электроснабжения и газораспределения	Реализация мероприятий по развитию и модернизации сетевой инфраструктуры, технологическое присоединение потребителей, обеспечение надежности сетей.	Инвестиционные программы, программы газификации, договоры технологического присоединения, схемы развития сетей.
4	Региональный оператор по обращению с ТКО	Организация обращения с ТКО в зоне деятельности, обеспечение вывоза отходов, направление потоков ТКО на объекты региональной инфраструктуры, участие в реализации мероприятий в пределах установленной компетенции.	Территориальная схема обращения с отходами, договоры с потребителями, графики вывоза, сведения о местах накопления ТКО, соглашения и инвестиционные решения.
5	Органы государственной власти Владимирской области	Формирование государственной политики и финансовая поддержка регионально значимых мероприятий, участие в реализации государственных программ и региональных схем развития.	Государственные программы Владимирской области, нормативные правовые акты, соглашения о предоставлении субсидий, региональные схемы и программы развития.
6	Проектные, подрядные и экспертные организации	Разработка проектно-сметной документации, проведение инженерных изысканий, строительно-монтажные работы, прохождение экспертиз и ввод объектов.	Муниципальные и иные контракты, проектная документация, заключения экспертизы, исполнительная документация.

С учетом долгосрочного характера планирования Программа подлежит актуализации при изменении технического состояния объектов коммунальной инфраструктуры, уточнении параметров и стоимости мероприятий, корректировке отраслевых схем и программ, инвестиционных программ регулируемых организаций, тарифных решений, программ газификации, территориальной схемы обращения с отходами, а также по результатам фактического исполнения мероприятий. Актуализация осуществляется в соответствии с требованиями к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

поселений, муниципальных округов, городских округов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502.

Реализация мероприятий Программы связана с организационными, финансовыми, техническими и регуляторными рисками. Ключевыми являются риски недостаточного финансирования, изменения стоимости строительства и оборудования, несвоевременной подготовки проектной документации, корректировки инвестиционных программ регулируемых организаций и тарифных решений, а также риски, связанные с длительностью согласований и закупочных процедур. Основные риски реализации Программы и меры управления ими представлены в таблице 14.2.

Таблица 14.2 - Основные риски реализации Программы и меры управления ими

№ п/п	Риск реализации	Возможное влияние	Меры управления риском
1	Недостаточная проектная готовность мероприятий	Смещение сроков реализации и увеличение стоимости.	Приоритетное финансирование ПИР, актуализация исходных данных, предварительное обследование объектов.
2	Изменение стоимости строительства и оборудования	Рост финансовых потребностей относительно плановых значений.	Индексация стоимости при актуализации Программы, уточнение смет после экспертизы, этапность реализации мероприятий.
3	Ограниченность бюджетного финансирования	Перенос социально и экологически значимых мероприятий.	Разделение проектов на этапы, участие в региональных и федеральных программах, софинансирование.
4	Несинхронность муниципальных и инвестиционных программ организаций	Разрыв между планом ПКРСКИ и фактической реализацией объектов.	Регулярная сверка ПКРСКИ с инвестиционными и муниципальными программами, актуализация сроков и ответственных исполнителей.
5	Земельно-имущественные и градостроительные ограничения	Удлинение подготовительного этапа и риск изменения трасс/площадок.	Ранняя проверка земельных участков, ЗОУИТ, санитарных зон и прав на объекты.
6	Длительность согласований и закупочных процедур	Смещение сроков заключения контрактов и начала строительно-монтажных работ.	Заблаговременная подготовка закупочной документации, планирование сроков согласований, поэтапное проведение проектных и строительных работ.

Разграничение функций между участниками, соблюдение последовательности подготовки и реализации проектов, а также управление рисками обеспечивают достижение целей Программы: повышение надежности коммунальной инфраструктуры, доступности коммунальных услуг, снижение аварийности, модернизацию объектов и создание условий для устойчивого развития территории Кольчугинского муниципального округа.

15. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Реализация мероприятий ПКРСКИ предусматривает использование следующих финансово-организационных механизмов:

- бюджетное финансирование мероприятий, имеющих муниципальное, социальное или экологическое значение;
- включение мероприятий в инвестиционные программы регулируемых организаций;
- применение механизмов технологического присоединения и платы за подключение;
- реализация мероприятий газификации за счет средств единого оператора газификации, специальной надбавки газораспределительной организации, бюджетных и иных источников;
- реализация мероприятий в сфере обращения с ТКО за счет бюджетных средств, средств регионального оператора, средств собственников и балансодержателей мест накопления ТКО, а также иных источников в пределах компетенции участников системы обращения с отходами.

Для мероприятий, реализуемых регулируемыми организациями, учет расходов в тарифах возможен при наличии утвержденной инвестиционной программы, источника возврата капитальных вложений и соответствующего решения органа тарифного регулирования. Для мероприятий, реализуемых за счет бюджетных средств, капитальные вложения не формируют самостоятельного основания для их включения в тариф. После ввода объектов в эксплуатацию дополнительные эксплуатационные расходы, связанные с обслуживанием, ремонтом, энергопотреблением, оплатой труда, реагентами, амортизацией и иными затратами, учитываются в регулируемой деятельности в установленном порядке.

Таблица 15.1 - Связь мероприятий Программы с инвестиционными программами, тарифами и платой за подключение

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры	Характер мероприятий Программы	Возможный механизм реализации и финансирования	Влияние на тариф / плату за подключение
1	Электроснабжение	Строительство, реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов, развитие сетей 10/0,4 кВ, обеспечение надежности электроснабжения потребителей	Инвестиционные программы сетевых организаций, внебюджетные средства сетевых организаций, технологическое присоединение	Учет расходов возможен в регулируемой выручке сетевых организаций в порядке, установленном законодательством об электроэнергетике; расходы по технологическому присоединению учитываются отдельно
2	Теплоснабжение	Модернизация источников теплоснабжения, замена оборудования, повышение надежности и энергоэффективности, снижение аварийности	Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, внебюджетные средства организаций, бюджетные средства различных уровней	Возможное влияние на тариф возникает при включении расходов в инвестиционную программу и тарифные решения; бюджетное финансирование снижает потребность в тарифном источнике

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры	Характер мероприятий Программы	Возможный механизм реализации и финансирования	Влияние на тариф / плату за подключение
3	Газоснабжение	Газификация населенных пунктов, строительство распределительных газопроводов и газопроводов-вводов	Средства единого оператора газификации, специальная надбавка ГРО, бюджетные средства, инвестиционные механизмы газораспределительной организации, технологическое присоединение	Муниципальный тариф в сфере газоснабжения не устанавливается. Расходы учитываются в рамках механизмов газификации, специальной надбавки, инвестиционных программ ГРО и платы за технологическое присоединение.
4	Водоснабжение	Реконструкция водозаборов, скважин, сетей водоснабжения, строительство и модернизация объектов водоподготовки	Бюджетные средства, инвестиционные программы гарантирующей организации, внебюджетные средства организации водоснабжения	Тарифное влияние возможно при включении мероприятий в инвестиционную программу и долгосрочные параметры регулирования. Бюджетное финансирование снижает потребность в тарифном источнике.
5	Водоотведение	Строительство и модернизация очистных сооружений, канализационных насосных станций, напорных и самотечных коллекторов	Бюджетные средства, инвестиционные программы регулируемых организаций, собственные средства организаций, тарифная выручка и смешанные источники финансирования	Капиталоемкие мероприятия могут существенно влиять на тариф при тарифном финансировании; при бюджетном финансировании в тарифе преимущественно учитываются эксплуатационные расходы после ввода объектов
6	Обращение с ТКО	Обустройство и приведение в нормативное состояние мест накопления ТКО, развитие инфраструктуры КГО, расширение раздельного накопления отходов, рекультивация закрытого Кольчугинского полигона ТБО	Бюджетные средства различных уровней, средства регионального оператора в пределах компетенции, средства собственников и балансодержателей мест накопления ТКО, иные внебюджетные источники	Единый тариф регионального оператора устанавливается на уровне Владимирской области. Муниципальные мероприятия по местам накопления ТКО и рекультивации объекта накопленного вреда не формируют самостоятельного основания для изменения тарифа на ТКО.

Мероприятия ПКРСКИ Кольчугинского муниципального округа формируют программную основу для последующего включения проектов в муниципальные программы, государственные программы Владимирской области, инвестиционные программы регулируемых организаций, программы газификации, территориальную схему обращения с отходами и иные механизмы финансирования.

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.

16. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, 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 выполнен с учетом прогнозных параметров потребления коммунальных ресурсов, действующих тарифов и укрупненной индексации тарифов на расчетный период. Результаты используются для оценки возможной финансовой нагрузки на население и предварительного определения рисков роста потребности в мерах социальной поддержки.

Оценка доступности коммунальных услуг выполнена путем сопоставления расчетного совокупного платежа населения с прогнозным среднедушевым доходом и величиной прожиточного минимума. При этом необходимо учитывать, что фактическое право граждан на получение субсидий определяется индивидуально, с учетом состава семьи, совокупного дохода, размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, площади жилого помещения и иных условий, предусмотренных законодательством.

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.

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 следующие расчетные нормы потребления – таблица 16.1. В фактических условиях набор коммунальных услуг может отличаться в зависимости от типа жилищного фонда, степени благоустройства, наличия централизованного отопления, горячего водоснабжения, газоснабжения и водоотведения.

Таблица 16.1 - Расчетные нормы потребления коммунальных ресурсов

Вид коммунального ресурса / услуги	Расчетная норма потребления
Электроэнергия	100 кВт·ч/мес.
Отопление	0,0285 Гкал/м ²
Горячее водоснабжение	3,12 м ³ /чел. в мес.
Холодное водоснабжение	4,24 м ³ /чел. в мес.
Водоотведение	7,36 м ³ /чел. в мес.
Жилая площадь	29,3 м ² /чел.
Газоснабжение, природный газ для приготовления пищи	9,5 м ³ /чел. в мес.
Обращение с ТКО	0,203 м ³ /чел. в мес. (городское население, многоквартирный дом)

Индексация тарифов и прогноз доходов населения выполнены на базе макроэкономических параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, примененных для целей расчетов ПКРСКИ (таблица 16.2). Указанные значения используются как расчетные и подлежат уточнению при актуализации Программы.

Таблица 16.2 - 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

В базовом расчетном периоде применены тарифы для населения с 1 октября 2026 года: электроэнергия — 7,83 руб./кВт·ч, тепловая энергия — 4 150,07 руб./Гкал, холодное водоснабжение — 80,32 руб./м³, горячее водоснабжение — 350,24 руб./м³, водоотведение — 67,10 руб./м³, обращение с ТКО — 943,81 руб./м³. Тариф на природный газ для приготовления пищи принят в размере 11,29 руб./м³.

В качестве базы для прогноза доходов населения приняты предварительные данные Владимирстата за 2025 год: среднедушевой денежный доход населения Владимирской области — 54 156,02 руб./мес. Величина прожиточного минимума на душу населения на 2026 год принята в размере 18 371 руб./мес.

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.

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:

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

Сопоставление с прогнозным среднедушевым денежным 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 16.4). Для населения со средним уровнем доходов расчетная коммунальная нагрузка оценивается как допустимая.

Сопоставление с величиной прожиточного минимума показывает более высокий уровень нагрузки — 35,24–38,38%. Для граждан и семей с доходами, близкими к величине прожиточного минимума, сохраняется потребность в действующих механизмах субсидирования и мерах социальной поддержки.

Расчет показывает, 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 16.3 - 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						
		Электроэнергия	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 / НДС не облагается — для ТКО), 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 16.4 - 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%

