

**Проект №:**

**ПКРКИ -17/2018-1386-2018**

|  |
| --- |
|  |

программА комплексного

развития систем коммунальной инфраструктуры БОГУЧАНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА богучанского района красноярского края

НА 2019-2032 ГОДЫ

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

|  |  |
| --- | --- |
| Организация-разработчик | ООО «Терплан» |
|  |  |
| Генеральный директор | С.А. Заусаев |

Новосибирск

2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

[1 Паспорт программы 3](#_Toc511318832)

[2 Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры 5](#_Toc511318833)

[2.1 Теплоснабжение 5](#_Toc511318834)

[2.1.1 Краткий анализ существующего состояния 5](#_Toc511318835)

[2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 6](#_Toc511318836)

[2.2 Водоснабжение 7](#_Toc511318837)

[2.2.1 Краткий анализ существующего состояния 7](#_Toc511318838)

[2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 9](#_Toc511318839)

[2.3 Водоотведение 9](#_Toc511318840)

[2.3.1 Краткий анализ существующего состояния 9](#_Toc511318841)

[2.4 Электроснабжение 10](#_Toc511318842)

[2.4.1 Краткий анализ существующего состояния 10](#_Toc511318843)

[2.5 Газоснабжение 11](#_Toc511318844)

[2.6 Сбор и утилизация ТКО 11](#_Toc511318845)

[3 Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 13](#_Toc511318846)

[3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования 13](#_Toc511318847)

[3.1.1 Динамика численности населения 13](#_Toc511318848)

[3.1.2 Динамика ввода многоквартирных домов, индивидуальных жилых домов 13](#_Toc511318849)

[3.1.3 Прогнозируемые изменения в промышленности 13](#_Toc511318850)

[3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 14](#_Toc511318851)

[3.2.1 Теплоснабжение 14](#_Toc511318852)

[3.2.2 Водоснабжение 14](#_Toc511318853)

[3.2.3 Водоотведение 15](#_Toc511318854)

[3.2.4 Электроснабжение 15](#_Toc511318855)

[3.2.5 Газоснабжение 15](#_Toc511318856)

[3.2.6 Сбор и утилизация ТКО 16](#_Toc511318857)

[4 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 17](#_Toc511318858)

[5 Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей 19](#_Toc511318859)

[5.1 Теплоснабжение 19](#_Toc511318860)

[5.2 Водоснабжение 30](#_Toc511318861)

[5.3 Водоотведение 41](#_Toc511318862)

[5.4 Электроснабжение 43](#_Toc511318863)

[5.5 Сбор и утилизация ТКО 47](#_Toc511318864)

[6 Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 49](#_Toc511318865)

[6.1 Источники инвестиций 49](#_Toc511318866)

[6.2 Динамика уровней тарифов 50](#_Toc511318867)

[6.3 Проверка доступности тарифов для населения 50](#_Toc511318868)

[7 Управление программой 54](#_Toc511318869)

[7.1 Ответственный за реализацию Программы 54](#_Toc511318870)

[7.2 Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы 54](#_Toc511318871)

[7.3 Порядок и сроки корректировки Программы 54](#_Toc511318872)

# Паспорт программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского сельсовета Богучанского района Красноярского края на 2019-2032 годы |
| Основание для разработки Программы | - Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;  - Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;  - Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Ст. 14 п. 8);  - Федеральный закон от 06.10.2003 N 131-ФЗ (ред. от 03.07.2016) "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" (Ст. 17 п. 6.1);  - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;  - Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; |
| Заказчик Программы | Администрация Богучанского сельсовета Богучанского района Красноярского края |
| Разработчик Программы | ООО «Терплан» |
| Исполнитель Программы | Администрация Богучанского сельсовета Богучанского района Красноярского края, ООО УК «Богучанжилкомхоз», подрядные и строительно-монтажные организации. |
| Цель Программы | 1.Обеспечение новых объектов капитального строительства электро-, газо-, тепло-, водоснабжением и водоотведением, объектами, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов;  2.Повышение надёжности и обеспечение качества коммунальных ресурсов;  3. Повышение эффективности и технического уровня объектов систем коммунальной инфраструктуры;  4. Улучшение экологической ситуации на территории поселения, с учётом достижения организациями систем коммунальной инфраструктуры нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;  5. Мероприятия по программам энергосбережения поселения;  6. Прогноз роста тарифов, исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики;  7.Обеспечение доступности для абонентов и потребителей стоимости всех коммунальных услуг с учётом затрат на реализацию программы комплексного развития (прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности) в соответствии с порядком осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения. |
| Задачи Программы | 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем.  2.Привлечение инвестиций из различных источников финансирования для развития систем коммунальной инфраструктуры.  3.Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем тепло- и водоснабжения.  4.Повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг.  5.Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования.  6.Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования.  7.Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.  8.Обоснование мероприятий по реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры муниципального образования |
| Важнейшие целевые показатели Программы к 2032 г. | 1. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных центральным теплоснабжением - 100 %  2. Физический износ сетей теплоснабжения – 20 %  3. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных центральным водоснабжением - 100 %  4. Физический износ сетей водоснабжения – 38,2%  5. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных центральным водоотведением - 100 %,  6. Санкционированные полигоны ТКО на территории Богучанского сельсовета – 1 ед. |
| Сроки и этапы реализации Программы | Базовый год - 2019  Первая очередь 2019-2023 гг. (с разбивкой по годам);  Расчетный срок 2024-2032 гг. |
| Объемы и источники финансирования Программы | Планируемый объем финансирования Программы составляет 5818,65 млн. рублей. Реализация мероприятий Программы планируется из регионального, местного бюджета и внебюджетных источников. |

# Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

## Теплоснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

На территории с. Богучаны теплоснабжение потребителей осуществляется от котельных промышленных предприятий и муниципальных котельных. Тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения с. Богучаны отпускает УК ООО «Богучанжилкомхоз» Отпуск тепловой энергии производится от 12 котельных. Технологическая связанность всех котельных отсутствует.

По договорам концессий УК ООО «Богучанжилкомхоз» обслуживает все муниципальные теплоисточники и тепловые сети от них. В рамках концессионных соглашений частным партнером является ООО УК "Богучанжилкомхоз", публиным партнером – МО Богучанский район. Срок реализации проектов составит 25 лет. Согласно Концессионным соглашениям ООО УК «Богучанжилкомхоз» обязуется за свой счет выполнить мероприятия по реконструкции муниципального имущества. Под реконструкцией понимается выполнение мероприятий по капитальному ремонту, модернизации, замене морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным оборудованием.

Основными видами деятельности УК ООО «Богучанжилкомхоз» являются: производство и реализация тепловой энергии; эксплуатация, содержание магистральных и внутриквартальных тепловых и инженерных сетей, теплоэнергетического оборудования котельных МО; своевременное выполнение технического обслуживания и текущего ремонта.

Теплоснабжение Богучанского сельсовета в настоящее время обеспечивают 12 котельных установленной мощностью 54,8 Гкал/час.

Существующие тепловые сети являются зонированными, тупиковыми. Теплоноситель – вода с параметрами 95-70°С. Диаметр трубопроводов теплоснабжения составляет от Ø 25мм до Ø200мм.

На территории с. Богучаны действуют промышленные и ведомственные котельные, осуществляющие теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также объектов общественного и жилищного фонда.

На сегодняшний день общая протяженность тепловых сетей с. Богучаны составляет 41,15 километров.

В качестве теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения используется горячая вода. Котельные отпускают тепловую энергию в виде горячей воды на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение согласно утвержденным температурным графикам.

Срок службы большинства котельных на территории села Богучаны превышает 30 лет. Степень износа тепловых сетей является одной из самых высоких в Красноярском крае (достигают 26,6 %).

На угольных котельных используют бурый уголь Бородинский (низшая теплота сгорания - 3880 Ккал/кг, зола - 8%, влага - 32%, фракция 0-300 мм) и каменный уголь Карабульского разреза (низшая теплота сгорания 5000-5100 Ккал/кг, зола – 18-20%, влага 20-22%, фракция 0-300 мм).

Часть населения МО, не охваченная тепловыми сетями котельных, пользуется печным отоплением. Индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

По всем тепловым сетям до начала отопительного сезона проводятся гидравлические испытания в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной и регулирующей арматуры.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей отсутствуют.

Более детальный анализ существующего состояния системы теплоснабжения Богучанского сельсовета представлен в разделе 3 Обосновывающих материалов к программному документу.

Основными проблемами теплоснабжения МО можно назвать:

-сверхнормативный износ здания и оборудования многих котельных;

-сверхнормативный расход котельного топлива;

-отсутствие автоматического регулирования процесса производства тепловой энергии;

-низкое КПД котлов;

-котельные работающие на угле не оборудованы системами золоулавливания;

-эксплуатация котельных без режимно-наладочных карт.

Перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей:

-высокий износ тепловых сетей;

-большие потери тепловой энергии при транспортировке;

-отсутствие или низкое качество теплоизоляции трубопроводов;

-отсутствие химводоподготовки на некоторых котельных;

-отсутствие контрольно-измерительных приборов (термометры, манометры) и автоматики;

-утечки из тепловых сетей из-за изношенности трубопроводов

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 6 декабря 2015 года N 475-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Богучанжилкомхоз" установлены следующие тарифы на тепловую энергию для населения:

* в 2016 году – 4063,47 руб./Гкал (с НДС);
* в 2017 году – 3630,06 руб./Гкал (с НДС);
* в 2018 году – 4832,21 руб./Гкал (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2019-2032 гг. произведен путем индексации на основании величин индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года. К 2032 году тариф составит около 6466,59 руб./Гкал (с НДС).

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

На источниках тепловой энергии в настоящее время не установлены приборы учета. Учет отпуска тепла от источников тепловой энергии осуществляется расчетным методом - по калориметрическим характеристикам и расходу топлива.

При этом в муниципальном образовании остаются не оборудованными коллективными (общедомовыми) приборами учета многоквартирные дома. Часть индивидуальных потребителей оборудована индивидуальными приборами учета, а именно: 14 юридических лиц (объекты местного бюджета), 3 юридических лица (объекты федерального бюджета), 24 юридических лица (сторонние потребители) и 3 жилые квартиры.

В Программе представлены следующие ключевые показатели, характеризующие состояние системы теплоснабжения МО на момент её разработки:

* удельный расход тепловой энергии в бюджетной сфере составляет 0,021 Гкал/кв. м. в месяц,
* потребление тепловой энергии в отопительный период составляет 0,0478 Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц (для одноэтажных домов, построенных до 1999 года)— норматив потребления коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (согласно Постановлению Правительства Красноярского края от 30.04.2015 №217-п «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домов на территориях отдельных муниципальных образований Красноярского края») – норматив на отопительный период 8 месяцев (245 суток). Соответственно, среднемесячный норматив пересчете на год составит 0,032 Гкал на 1 кв.м. общей площади жилого помещения в месяц как и учитывается управляющей компанией при выставлении счетов за тепловую энергию.

Анализ показателей эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса, а также показателей удельного потребления энергоресурсов бюджетной сферой и жилым фондом показывает, что система ресурсоснабжения МО обладает потенциалом энергосбережения, для реализации которого необходимо усилить меры по повышению энергоэффективности.

## Водоснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

Организацией, осуществляющей водоснабжение Богучанского сельсовета является «ООО «Водные ресурсы», созданное в 2006 году. Учредителем является ООО УК «Богучанжилкомхоз». В ведении ООО «Водные ресурсы» находится система централизованного водоснабжения МО, обеспечивающая питьевой водой 62,86% населения Богучанского сельсовета.

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) ООО «Водные ресурсы» осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды.

Основными видами деятельности ООО «Водные ресурсы» являются:

* подъем и подача воды всем группам потребителей;
* бесперебойное обеспечение водоснабжением всех потребителей;
* содержание и эксплуатация находящихся в его ведении инженерных сетей, оборудования;
* проведение лабораторного контроля качества питьевой воды и в соответствии с требованиями нормативных документов.

На территории МО частично функционирует централизованная система водоснабжения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на две составляющие:

* подъем и транспортировка подземных и поверхностных вод в систему водопроводных сооружений;
* транспортировка питьевой воды потребителям.

Водоподготовка отсутствует.

Для организации централизованного водоснабжения с. Богучаны используется как поверхностный источник – р. Ангара, так и подземные воды – одиночные водозаборные скважины. Водоснабжение д. Ярки осуществляется от артезианской скважины, расположенной в 1,5 км на северо-восток от деревни. Часть жителей д. Ярки пользуются личными колодцами и речной водой.

Общая протяженность водопроводных сетей в с.Богучаны с составляет 50302 метра.

В д. Ярки водопроводные сети отсутствуют.

Потребители Богучанского сельсовета, у которых отсутствует централизованное водоснабжение, имеют индивидуальные водозаборные скважины, пользуются привозной водой или берут воду самовывозом с водозаборных сооружений.

Большинство водопроводных сетей в с. Богучаны проложены подземным способом. Наземный трубопровод (совмещенный с тепловыми сетями), в основном, имеется в мкр-не Геофизиков.

Центральные магистрали трубопровода холодного водоснабжения проложены диаметром от 50мм до 108мм, материал трубопровода – сталь, ПНД (полиэтиленовые низкого давления). Ввода в жилые и нежилые помещения – от 20мм до 50мм.

Отдельные участки трубопровода системы водоснабжения находятся в эксплуатации более 30 лет (это в большей степени касается сетей, проложенных совместно с тепловыми сетями). Степень износа таких сетей водоснабжения составляет в среднем 80%.

На большинстве водозаборных сооружениях из подземных источников на территории Богучанского сельсовета отсутствуют сооружения очистки и подготовки воды. Потребителям подается исходная (природная) вода. Сооружения очистки и подготовки воды установлены только на водозаборном сооружении № 13 (ул. Строителей, 34).

Контроль качества подземных вод в настоящее время осуществляется по программе производственного контроля, утвержденной дирекцией ООО «Водные ресурсы». Ежеквартально подземная вода отбирается на обобщенный, микробиологический и органолептический анализ, раз в год определяются неорганические, органические показатели и радиоактивность. Анализ качества воды выполняет лаборатория филиала ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Красноярском крае» в Богучанском районе.

По ряду показателей (магний, мутность, железо, цветность, жесткость) качество питьевой воды не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству центральных систем питьевого водоснабжения». На водозаборах, перед подачей воды потребителю, необходимо проводить водоподготовку, позволяющую снизить жесткость воды, а также денитрификацию для устранения повышенного содержания нитратов.

Аварийность системы водоснабжения на 2017 год составляет – 0 ед./км.

Уровень потерь и неучтенных расходов на 2017 год сравнительно высок и составляет 19,65% от общего объема воды, поданного в сеть.

Износ магистральных водопроводных сетей составляет около 80 %, износ сооружений – 68,2%.

Более детальный анализ существующего состояния системы водоснабжения Богучанского сельсовета представлен в разделе 3 Обосновывающих материалов к программному документу.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 6 декабря 2017 года N 720-в «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для потребителей общества с ограниченной ответственностью "Водные ресурсы" установлены следующие тарифы:

* с 01.01.2018г. по 30.06.2020 г.– 88,67 руб. за 1 куб.м. воды, (с НДС);
* с 01.07.2020 по 31.12.2020г. – 91,04 руб.за 1 куб.м. воды (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2019-2032 гг. произведен путем индексации на основании величин индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года. К 2032 году тариф составит около 118,56 руб./куб.м. (с НДС).

При анализе сложившейся ситуации на территории МО следует отметить существование ряда серьезных проблем, требующих принятия срочных решений:

-высокий износ водопроводных сетей;

-утечки воды при транспортировке;

-отсутствие химводоподготовки на большинстве водозаборных сооружений;

-наличие контрольно-измерительных приборов меньше, чем у 40% населения МО;

-несоответствия объектов водоснабжения санитарным нормам и правилам (неудовлетворительное санитарно – техническое состояние источников водоснабжения и водопроводных сетей, не позволяющее обеспечить стабильное качество воды в соответствии с гигиеническими нормативами).

Вышеперечисленные проблемы приводят к перерасходу электроэнергии, а также росту количества потерянной воды, росту затрат на транспортировку и т.п., что снижает общую эффективность работы систем водоснабжения.

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все потребители холодной воды должны быть оснащены приборами учета.

На данный момент приборами учета воды в Богучанском сельсовете оснащено примерно 35,48% населения.

## Водоотведение

### Краткий анализ существующего состояния

Водоотведение в районном центре село Богучаны в основном осуществляется через придомовые септики (выгребные ямы), которые откачиваются ассенизационными автомашинами. Вывоз нечистот производится специализированным автотранспортом на места, удаленные от жилой застройки. Места складирования бытовых стоков не оборудованы, сброс сточных вод осуществляется «на рельеф» без какой-либо очистки и обеззараживания, что приводит к усугублению экологических проблем.

Вывозом сточных вод занимается ООО «Жилье» и ООО «Водные ресурсы». В эксплуатации предприятия находится 4 ассенизационные машины.

Большая часть потребителей пользуется септиками (выгребными ямами), остальные жители Богучанского сельсовета проживают в домах с уличными туалетами (надворные постройки).

Отсутствие в населенных местах систем ливневой канализации с очистными сооружениями приводит к дополнительному загрязнению водоемов нефтепродуктами, минеральными маслами, СПАВ и др. Ситуацию с системами хозяйственно-бытовой канализации следует признать неудовлетворительной. Это связано с необеспеченностью населенных пунктов и предприятий канализационными системами, отсутствием очистных сооружений.

Отвод талых вод и осадков с территории населенный пунктов не производится.

Прогнозный расчет количества сточных вод произведен исходя из того, что количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

Для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса неочищенных сточных вод планируется строительство системы хозяйственно – бытовой канализации и комплекса систем для отвода талых вод и осадков с последующей их очисткой.

Для обеспечения технологического процесса очистки сточных вод необходимо предусмотреть современное высокоэффективное оборудование, автоматизацию технологического процесса, автоматический контроль с помощью пробоотборников и анализаторов непрерывного действия. Ввод в эксплуатацию системы водоотведения поможет предотвратить возможный экологический ущерб.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 6 декабря 2017 года N 722-в «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей общества с ограниченной ответственностью "Водные ресурсы" установлены следующие тарифы на водоотведение для населения на начало 2018 года составляет – 295,01 рублей за 1 куб.м. сточных вод (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2019-2032 гг. произведен путем индексации на основании величин индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, а также с учетом производимых мероприятий по новому строительству централизованной системы водоотведения МО. К 2032 году тариф составит 135,0 рублей за 1 куб.м. сточных вод.

## Электроснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

Электроэнергия на территорию сельсовета поставляется Богучанским филиалом АО «Красноярская региональная энергетическая компания».

Богучанский филиал АО «Красноярская региональная энергетическая компания» отвечает за передачу, распределение и эксплуатацию электрических сетей напряжением 10, 0,4 кВ.

Потребителями МО Богучанский сельсовет являются промышленные предприятия, жилые дома, объекты соцкультбыта.

Электроснабжение Богучанского сельсовета осуществляется от ПС Богучаны 110-35-10 кВ.

Основными потребителями являются жилые здания, объекты соцкультбыта, юридические лица и промышленные предприятия.

Территория Богучанского района соединена с энергосистемой двухцепной ЛЭП, проходящей вдоль дороги Решоты-Карабула и далее до подстанции «Богучаны». Вдоль левого берега реки Ангара от нее проходит ЛЭП Богучаны- Пинчуга-Манзя. Подстанция «Богучаны» имеет два трансформатора ТДТН. В селе так же имеются дизельные подстанции ДГА и ДГС.

На 2017 год обеспеченность населения приборами учета электроэнергии составила 100%. Для поддержания 100% обеспечения приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Система электроснабжения охватывает всех потребителей Богучанского сельсовета.

Для повышения уровня надежности и бесперебойности электроснабжения в целом необходимо предусмотреть мероприятия, которые позволят осуществить полное взаимное резервирование центров питания, обеспечивающих электроснабжение промышленных и жилых потребителей МО.

Более детальный анализ существующего состояния системы электроснабжения Богучанского сельсовета представлен в разделе 3 Обосновывающих материалов к программному документу.

Основными проблемами эксплуатации источников электроснабжения и электрических сетей Богучанского сельсовета являются:

- недостаточный уровень инвестиций в отрасль;

- высокая степень износа основных фондов.

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения МО являются:

* переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории МО высоковольтными линиями электропередачи;
* шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;
* потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ 10 кВ и ВЛ 0,4 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по территории Богучанского сельсовета.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями Богучанского сельсовета выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СП.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2017 № 610-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Красноярскэнергосбыт» установлены следующие тарифы на электрическую энергию для населения - с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. – 1,66 руб./кВтч (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2019-2032 гг. произведен путем индексации на основании величинах индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года. К 2032 году тариф составит около 3,71 руб./кВтч (с НДС).

Анализ существующей системы электроснабжения Богучанского сельсовета показал, что действующая система находится в удовлетворительном состоянии. Вместе с тем наблюдается динамика роста нагрузок на всех уровнях напряжений вследствие увеличения потребления электроэнергии. Реальность скорого достижения предела технических возможностей эксплуатируемого оборудования, значительная часть которого устарела физически и морально, наряду с перспективой развития территорий МО, указывает на необходимость модернизации энергосистемы Богучанского сельсовета.

Для развития системы электроснабжения МО необходимо строительство новых объектов энергосистемы, а также поэтапная замена оборудования и линий электропередачи, отработавших нормативный срок службы.

В соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все потребители электрической энергии должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время на территории Богучанского сельсовета оснащены приборами учета все потребители электрической энергии, подключенные к системе электроснабжения.

## Газоснабжение

В настоящий момент, в рамках Соглашения о сотрудничестве между Правительством Красноярского края и ОАО «Газпром» и договора о газификации Красноярского края, возможно осуществление краевого проекта газификации природным газом с. Богучаны.

Одним из первых этапов данного договора является прокладка газопровода до с. Богучаны с последующей его газификацией. Газификация с. Богучаны не включена в мероприятия Программы.

Альтернативным и наиболее выгодным методом оперативной и более быстрой газификации таких районов может стать сжиженный природный газ (СПГ). Доставка СПГ может производиться по автомобильным и железнодорожным путям сообщения. В непосредственной близости от с. Богучаны находится лицензионный участок «Абаканский», принадлежащий ОАО «Газпром». Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации Красноярского края, прогнозная добыча газа на Абаканском участке предполагается с годовым объемом 340 млн.м3.

На данный момент завершено строительство котельной Центральной районной больнице в с. Богучаны, эксплуатация которой предполагает использование в качестве топлива СПГ.

## Сбор и утилизация ТКО

Санитарная очистка территории МО осуществляется силами специализированных предприятий, таких как ООО «Жилье» и индивидуальными предпринимателями. Организации осуществляют вывоз твердых коммунальных отходов из жилого сектора и от объектов инфраструктуры.

Загрязнение территорий отходами производства и потребления оказывает значительное негативное воздействие на состояние окружающей среды и здоровье населения. Отходы отравляют подземные запасы питьевой воды и негативно влияют на ее поверхностные источники. С низкой эффективностью решаются проблемы утилизации твердых бытовых отходов.

Одной из самых серьезных проблем МО, как и всего района, по- прежнему остается размещение, переработка и утилизация отходов потребления производства.

В с. Богучаны сбор и транспортировка отходов от населения и организаций осуществляется мусоровозами в соответствии с утвержденными графиками. Отходы вывозятся на несанкционированную свалку, находящуюся на 9-м километре трассы Богучаны - Таежный. Периодически на свалке ведутся рекультивационные работы. Из общего объема образующихся отходов 40% вывозятся на свалки мусоровозными машинами по заявкам от населения и организаций. 60% отходов доставляются на свалки самовывозом.

Также,на территории Богучанского сельсовета имеются мелкие свалки, не имеющие согласования с госсанэпидслужбой и участки которых не отведены для этих целей, которые периодически ликвидируются, но вновь возникают в связи с отсутствием системы сбора и удаления отходов с территории частного сектора.

Главными причинами возникшей ситуации явились увеличение загрязнения природной среды, усиливающееся негативное влияние отходов на здоровье населения, а также перестройка государственной экологической политики и природоохранного законодательства.

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые организациями МО (согалсно данным Администрации Богучанского сельсовета) составляют 1500 рублей за куб. м.

# Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

## Перспективные показатели развития муниципального образования

Перспективные показатели развития Богучанского сельсовета Богучанского района Красноярского края являются основой для разработки программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского сельсовета и формируются на основании Генерального плана Богучанского сельсовета Богучанского района Красноярского края, утвержденного решением Богучанского сельского Совета депутатов от 05.12.2013 №22/79, согласно которому:

* прогнозная численность населения Богучанского сельсовета к концу 2032 года составит 20922 человека ,в том числе в с. Богучаны 20796 чел., в д. Ярки – 162 чел.;
* площадь жилищного фонда Богучанского сельсовета к концу 2032 года ожидается в размере до 627,66 тыс. кв. м;
* объем жилищного строительства за период 2019-2032 гг. – 297,3 тыс. кв. м.

### Динамика численности населения

Прогнозная динамика численности населения на территории МО представлена в *таблице 3.1.1-1.*

*Таблица 3.1.1-1*

Перспективные показатели численности населения МО «Богучанский сельсовет»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели/год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2032 |
| Численность населения, чел. | 13075 | 13975 | 14875 | 15777 | 16292 | 20922 |

### Динамика ввода многоквартирных домов, индивидуальных жилых домов

Прогноз строительства и ввода многоквартирных и индивидуальных жилых домов предполагает увеличение строительства на 21,23 тыс. кв.м. в год.

### Прогнозируемые изменения в промышленности

Ведущей отраслью экономики села является лесная промышленность, но заготовкой и переработкой леса занимаются в основном малые предприятия. Объемы лесозаготовок небольшие, в виду большой удаленности лесосырьевой базы от села. В настоящее время 83 предприятия расположенные на территории села занимаются заготовкой и переработкой древесины.

В соответствии с размещением крупнейших промышленных комплексов, перспективной структурой федеральной и региональной транспортной сети, село, а на перспективу город Богучаны будут развиваться как базовый организационно-управленческий, социально-культурный, обслуживающий центр для восточной части Нижнего Приангарья. Согласно Инвестиционной стратегии Красноярского края строительство Богучанского ЛПК (реализауется АО «КРаслесинвест») является одним из крупных инвестиционных проектов, реализуемых в Красноярском крае.

В районе деревни Ярки в связи со строительством Богучанского ЛПК в составе целлюлозного комбината и завода по производству плит МДФ, а также необходимостью обслуживания лесопромышленного комплекса будет сформирована обширная транспортно-логистическая зона, которая получит дальнейшее развитие в период расчетного срока схемы территориального планирования района с усилением Богучанского транспортного узла благодаря вводу в строй Северо-Сибирской железнодорожной магистрали.

В период до 2020 г. планируется рост объёма производства на ООО «Богучанский ЛПК» до 126,53 тыс.куб. метров в год (в 2016 году этот показатель составил 98,0 тыс.куб. метров).

## Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

### Теплоснабжение

Перспективным показателям спроса на услуги теплоснабжения является перспективное теплопотребление.

*Таблица 3.2.1-1*

Прогноз спроса на тепловую мощность централизованных источников теплоснабжения

по МО Богучанский сельсовет

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Современное состояние  2018г. | Расчетный срок  2032г. |
| Суммарная мощность источников теплоснабжения, Гкал/час | 54,8\* | 194,08\*\* |

Примечание: \* - Установленная и располагаемая тепловая мощность основного оборудования источников тепловой энергии Богучанского сельсовета,

\*\* - не включая мощность ТЭЦ проектируемого целлюлозного комбината.

На базе проектируемого целлюлозного комбината, вблизи деревни Ярки, планируется строительство ТЭЦ. Проектируемая мощность ТЭЦ около 750 Гкал/час по теплу. Практически всю тепловую энергию комбинат будет использовать на свои нужды.

### Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение потребителями Богучанского сельсовета до 2032 года определены на основании сложившихся тенденций в водопотреблении, а также прогнозных данных Генерального плана. Прогнозные значения среднесуточных и максимальных расходов воды на хозяйственно-питьевые нужды населения представлены в таблице *3.2.2-1*.

*Таблица 3.2.2-1*

Прогнозные среднесуточные и максимальные расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды населения.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Харакетристики | Ед. изм. | Расчетный срок (2032 г.) | |
| Среднесуточный расход | Максимальный расход воды в сутки |
| 1 | Водопотребление, всего | тыс.куб.м. | 5,03 | 6,54 |
| 1.1 | Хозяйственно-питьевые нужды | тыс.куб.м. | 3,87 | 5,03 |
| 1.2 | Производственные нужды (20%) | тыс.куб.м. | 0,77 | 1,00 |
| 1.3 | Неучтенные нужды  (10 %) | тыс.куб.м. | 0,39 | 0,51 |

Расход воды на тушение пожаров на 2032 год по МО составит 351 куб.м./сут.

Расход воды на поливку на расчетный срок (2032 г.) составят 1046,10 куб.м./сут.

### Водоотведение

При прогнозировании потребления коммунальных услуг по водоотведению и очистке сточных вод предполагается постепенное увеличение уровня охвата жилищного фонда централизованной системой, с учетом динамики численности населения.

Удельное водоотведение на одного жителя принимается равным принятым нормам водопотребления. Схема водоотведения планируется централизованная. Суммарные суточные объемы стоков по Богучанскому сельсовету представлены в *таблице 3.2.3-1.*

*Таблица 3.2.3-1*

Суммарные суточные объемы сточных вод по Богучанскому сельсовету

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объектов водоотведения | Ед. изм. | Расчетный срок (2032 г.) |
| 1 | Водоотведение, всего | тыс.куб.м. | 6,54 |
| 1.1 | Население | тыс.куб.м. | 5,03 |
| 1.2 | Производство (20%) | тыс.куб.м. | 1,00 |
| 1.3 | Неучтенные нужды (10 %) | тыс.куб.м. | 0,51 |

### Электроснабжение

При разработке Программы важную роль играет прогнозная оценка энергопотребления с учетом перспективного спроса на услуги электроснабжения, а также оценка качества услуг предоставляемых снабжающей организацией. Объемы энергопотребления с учетом перспективного спроса на услуги электроснабжения должны быть обеспечены соответствующей мощностью питающих понизительных подстанций и трансформаторных подстанций, находящихся на балансе снабжающей организации. Система электроснабжения должна обеспечивать надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией нормативного качества.

*Таблица 2.4-1*

Прогноз потребления электрической энергии населением

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Расчетный срок (до 2032 года) | | |
| Население, чел. | Годовое электропотребление, млн.кВтч. | суммарная электрическая нагрузка, МВт |
| Всего по Богучанскому сельсовету | 20922 | 28,24 | 6,42 |

На базе проектируемого целлюлозного комбината, вблизи деревни Ярки, планируется строительство ТЭЦ. Проектируемая мощность около 120 МВт по электричеству. Практически всю электрическую энергию комбинат будет использовать на свои нужды.

Общая нагрузка на электрические сети составит около 133,553 МВт на расчетный срок.

### Газоснабжение

В настоящий момент, в рамках Соглашения о сотрудничестве между Правительством Красноярского края и ОАО «Газпром» и договора о газификации Красноярского края, возможно осуществление краевого проекта газификации природным газом с. Богучаны.

Одним из первых этапов данного договора является прокладка газопровода до с. Богучаны с последующей его газификацией. Прокладка газопровода до с. Богучаны не включена в мероприятия Программы.

### Сбор и утилизация ТКО

Нормативное накопление ТКО к 2032 г. составит 6276,6 т/год.

# Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

*Таблица 4-1*

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

| № п.п | | Показатели | 2018  факт. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ | | | | | | | | | |
| 1 | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 100,0 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1 | Объем реализации товаров и услуг населению, млн. Гкал | | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,081 |
| 3 | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 3.1 | Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, час/день | | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета | | | | | | | | |
| 4.1 | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 100 |
| 4.2 | Многоквартирные дома (общедомовые ПУ), %. | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 100 |
| 5 | Показатели надежности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сетей, % | | 80 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 20 |
| 5.2 | Аварийность системы, ед/км | | 1,1 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,1 |
| 6 | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1 | Уровень потерь тепла, % | | 23,8 | 23,5 | 23,0 | 23,0 | 18,0 | 18,0 | 10,0 |
| 7 | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, Гкал/кв. м в год | | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,030 |
| ВОДОСНАБЖЕНИЕ | | | | | | | | | |
| 1 | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | | 62,86 | 62,86 | 62,86 | 62,86 | 62,86 | 62,86 | 100 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1 | Среднесуточное водопотребление, л/сут. чел. | | 30; 150 | 30; 150 | 30; 150 | 30; 150 | 30; 150 | 30; 150 | 185 |
| 3 | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 3.1 | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета | | | | | | | | |
| 4.1 | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | | 35,48 | 40,0 | 42,3 | 52,2 | 55,4 | 60,0 | 100 |
| 5 | Показатели надежности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сооружений, % | | 68,20 | 68,20 | 68,20 | 68,20 | 68,20 | 68,20 | 20,0 |
| 5.2 | Физический износ сетей, % | | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 38,2 |
| 5.3 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1 | Уровень потерь, % | | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 19,65 | 7,5 |
| ВОДООТВЕДЕНИЕ | | | | | | | | | |
| 1 | | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | |
| 1.1 | | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 |
| ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ | | | | | | | | | |
| 1 | | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | |
| 1.1 | | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | |
| 2.1 | | Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. кВт\*ч | 207,11 | 222,42 | 237,73 | 253,04 | 268,38 | 277,14 | 355,91 |
| 3 | | Показатели степени охвата потребителей приборами учета | | | | | | | |
| 3.1 | | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| СБОР И ВЫВОЗ ТКО | | | | | | | | | |
| 1 | | Доступность услуги для населения | | | | | | | |
| 1.1 | | Площадь полигона ТКО, га | - | - | - | - | - | - | 14,58 |
| 2 | | Показатели спроса на услуги | | | | | | | |
| 2.1 | | Образование твердых бытовых отходов, тыс. тонн в год\* | 3,65 | 3,92 | 4,19 | 4,46 | 4,73 | 4,89 | 6,28 |

# Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

## Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы теплоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2019-2032 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы теплоснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана Богучанского сельсовета, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития МО с учетом роста численности населения;
* схемы теплоснабжения с. Богучаны до 2029 года;
* предложения организаций коммунального комплекса (далее ОКК), отраженные в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского района Красноярского края на период 2016-2020 годы с перспективой до 2032 года.

Для обеспечения эффективной работы систем теплоснабжения Богучанского сельсовета и улучшения состояния окружающей среды планируется выполнение мероприятий по следующим направлениям:

-поэтапная замена морально и физически устаревшего оборудования на основных источниках теплоснабжения на оборудование нового поколения с высокими техническими и экологическими характеристиками;

-капитальный ремонт котлов;

-организация учёта тепла у потребителей;

-строительство/реконструкция тепловых сетей (строительство 3 котельных для нужд теплоснабжения, включая горячее водоснабжение в проектируемых кварталах с. Богучаны; строительство сетей теплоснабжения к проектируемым объектам общей протяженностью 63,35км.).

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в *таблице 5.1-1*

*Таблица 5.1-1*

Характеристика инвестиционных проектов по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей

| №  п/п | Мероприятия | Обоснование | Источник финансирование | Финансирование по годам (тыс.руб.)\* | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2032 | Всего | Результат |
| 1 | Строительство 3 новых котельных в проектируемых кварталах с. Богучаны | ГП | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 59486,40 | 59486,40 | Развитие систем теплоснабжения на территории МО. Повышение обеспеченности услугами теплоснабжения населения |
| 2 | Строительство сетей теплоснабжения в проектируемых кварталах, общей протяженностью 63,35 км | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 830086,09 | 830086,09 |
| 3 | Ликвидация котельной №5 с переводом нагрузки на котельную №13 | Схема ТС, концессионное соглашение №14 с 15.09.2016 по 14.06.2041 | ВИ | 678,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 678,00 | Ликвидация малоэффективных котельных, снижения удельных расходов условного топлива, электроэнергии и воды на отпуск тепла потребителям, снижение потерь в тепловых сетях |
| 4 | **Техническое перевооружение котельной №6, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 4.1 | Замена 5 котлов устаревшего типа в котельной №6 | концессионное соглашение №3 с 01.08.2016 по 31.07.2041 | ВИ | 0,00 | 2000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 000,00 | 10 000,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования |
| 4.2 | Монтаж газоочистительного оборудования (циклоны, золоуловители) | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 156,00 | 156,00 |
| 4.3 | Замена сетевого насоса №2 Vilo 37КВт -3000 обор/мин на Vilo 22 КВт -3000 обор/мин | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 4.4 | Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии | закон  №261-ФЗ,  приказ  Минэнерго  РФ №103 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 4.5 | Реконструкция теплосети – 588 п.м. | концессионное соглашение №3 с 01.08.2016 по 31.07.2041 | ВИ | 2000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2000,00 | 4000,00 | 8 000,00 |
| 4.6 | Капитальный ремонт сети тепло -водоснабжения от 6ТК63 до 9ТК26 | Схема ТС | ВИ | 1275,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1275,00 | Перенос нагрузки с 9 на 6 котельную |
| 4.7 | Замена перекрытия лотков ул. Герцена (от 6ТК48 - 6ТК57) | Схема ТС | ВИ | 220,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 220,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования |
| 5 | **Техническое перевооружение котельной №7, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 5.1 | Оборудовать здания котельной молниезащитой | Схема ТС, концессионное соглашение №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования, для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения жилого сектора и уменьшения тепловых потерь, при транспортировке теплоносителя, за счет улучшения эксплуатационных свойств теплоизоляции на трубопроводах |
| 5.2 | Оборудовать здание котельной приточно – вытяжной вентиляцией | ВИ | 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 600,00 |
| 5.3 | Оборудовать здание котельной аварийным освещением | ВИ | 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 300,00 |
| 5.4 | Разработка проект санитарно-защитной зоны котельной | концессионное соглашение №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100,00 |
| 5.5 | Ремонт здания котельной | ВИ | 0,00 | 523,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 523,00 |
| 5.6 | Замена 2 котлов | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4605,00 | 4605,00 |
| 5.7 | Монтаж газоочистительного оборудования (циклоны, золоуловители) | предложен  ие ОКК,  концессионное соглашение №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 656,00 | 656,00 |
| 5.8 | Замена сетевого насоса №3 марки К200-150-315- 45КВт на марку WiLLo-3000 об/30КВт | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 5.9 | Замена ветхого участка теплотрассы ул. Киселева (от ТК17-ввод в ж/д №13а ) -204 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 346,80 | 346,80 |
| 5.10 | Замена ветхого участка теплотрассы ул. Новоселов (отТК32-ТК37 ) -160 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 272,00 | 272,00 |
| 5.11 | Замена короба по ул.Перенсона,24 (от ТК21 - ввод в ж/д №24) -107 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 181,90 | 181,90 |
| 5.12 | Капитальный ремонт участка сетей тепло-водоснабжения от теплового колодца 7ТК31 до 7ТК37 по ул. Новоселов | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 4129,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4129,34 |
| 5.13 | Капитальный ремонт участка сетей тепло-водоснабжения ввод в жилой дом №15 ул. Новоселов | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 178,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 178,94 |
| 5.14 | Капитальный ремонт сетей тепло - водоснабжения по ул. Перенсона (7ТК25- ж/д№13) | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 1350,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1350,00 |
| 5.15 | Капитальный ремонт участка сетей тепло-водоснабжения от теплового колодца 7ТК30 до 7ТК43 по ул. Новоселов | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 1350,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1350,00 |
| 6 | **Техническое перевооружение котельной №8, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 6.1 | Ремонт здания котельной | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 220,00 | 220,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования |
| 6.2 | Замена 2-х котлов устаревшего типа | предложен  ие ОКК | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5000,00 | 5000,00 |
| 6.3 | Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии | закон  №261-ФЗ,  приказ  Минэнерго  РФ №103 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 6.4 | Реконструкция участков теплосети, 1029 п.м. | Схема ТС, концессионное соглашение №3 с 01.08.2016 по 31.07.2041 | ВИ | 2 000,00 | 0,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 9 500,00 | 13 500,00 |
| 7 | **Мероприятия, предусмотренные для котельной №9, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 7.1 | Замена ветхого участка теплотрассы пер. Больничный (от ТК1-ввод в ж/д №2А) – 198 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 336,60 | 336,60 | В целях ликвидации малоэффективных котельных, снижения удельных расходов условного топлива, электроэнергии и воды на отпуск тепла потребителям, снижение потерь в тепловых сетях |
| 7.2 | Ликвидация котельной №9 с переводом нагрузки на котельную №6, №7, №12 | Схема ТС, концессионное соглашение №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 300,00 | 300,00 |
| 8 | **Техническое перевооружение котельной №10, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 8.1 | Частичный ремонт здания котельной | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 95,00 | 95,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования, для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения жилого сектора |
| 8.2 | Оборудовать здание котельной приточно – вытяжной вентиляцией | Схема ТС, КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 1000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 |
| 8.3 | Оборудовать здания котельной молниезащитой | ВИ | 0,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 |
| 8.4 | Оборудовать здание котельной аварийным освещением | КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 8.5 | Реконструкция насосного отделения | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 8.6 | Замена котлоагрегата | КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041,  предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2500,00 | 2500,00 |
| 8.7 | Монтаж газоочистительного оборудования (циклоны, золоуловители)-2 ед. | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 8.8 | Обустройство места для временного хранения золошлаковых отходов | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1808,00 | 1808,00 |
| 8.9 | Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии | закон  №261-ФЗ,  приказ  Минэнерго  РФ №103 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 8.10 | Замена короба по ул. 40 лет Победы (от 10ТК2 до ж/д 20) – 530 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 901,00 | 901,00 |
| 8.11 | Замена ветхого участка теплотрассы по ул. 40 лет Победы (от ТК16 до ТК25) – 480 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 816,00 | 816,00 |
| 8.12 | Замена теплоизоляции ул. 40 лет Победы от ТК16 до ТК25 | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 1440,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1440,00 |
| 8.13 | Замена ветхого участка теплотрассы 35 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 59,50 | 59,50 |
| 8.14 | Замена участка теплотрассы по ул. Аэровокзальная (от ТК3А до ввода в ж/д №39 ,37) – 71 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,70 | 120,70 |
| 8.15 | Реконструкция теплотрассы по ул. Взлетная – 327 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 555,90 | 555,90 |
| 8.16 | Перенос участка трассы проходящей по земельным участкам ул. Аэровокзальная- ул. Партизанская – 256 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 435,20 | 435,20 |
| 9 | **Техническое перевооружение котельной №11, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 9.1 | Ремонт здания котельной и кровли | предложен  ие ОКК, КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 320,00 | 320,00 |  |
| 9.2 | Оборудовать здания котельной молниезащитой | Схема ТС, КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 |
| 9.3 | Оборудовать здание котельной приточно – вытяжной вентиляцией | ВИ | 1000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 |
| 9.4 | Оборудовать здание котельной аварийным освещением | ВИ | 0,00 | 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 |
| 9.5 | Разработать проект санитарно- защитной зоны котельной | ВИ | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100,00 |
| 9.6 | Оборудование узлом учета | КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 |
| 9.7 | Обустройство временного хранения золошлаковых отходов | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3000,00 | 3000,00 |
| 9.8 | Монтаж газоочистительного оборудования (циклоны, золоуловители)-2 ед | ВИ | 0,00 | 656,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 656,00 |
| 9.9 | Обеспечение котельной резервным источником питания 1 ед. | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2000,00 | 2000,00 |
| 9.10 | Замена короба по ул.Центральная (от ТК132-ТК104а) – 420 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 714,00 | 714,00 |
| 9.11 | Замена короба по ул.Центральная (от ТК101-ТК107) – 220 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 374,00 | 374,00 |
| 9.12 | Замена короба по ул.Геологов (от ТК50-ТК54) – 205 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 348,50 | 348,50 |
| 9.13 | Замена короба по ул.Олимпийская (от ТК127-ТК137) – 90 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 153,00 | 153,00 |
| 9.14 | Замена короба по ул.Набережная (от котельной -ТК72) – 300 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 510,00 | 510,00 |
| 9.15 | Замена ветхого участка сети  тепло-водоснабжения ул. Центральная (ТК115-ТК123) с вводами – 490 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 833,00 | 833,00 |
| 9.16 | Замена ветхого участка сети  тепло- водоснабжения ул. Центральная (ТК108-ТК116) с вводами в ж/д №41 – 85 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 144,50 | 144,50 |
| 9.17 | Замена ввода в ж/д №39 ул. Центральная (от ТК110-ТК112) – 65 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 110,50 | 110,50 |
| 9.18 | Капитальный ремонт участка сетей тепло-водоснабжения от теплового колодца 11ТК101 до СОШ №4 по ул. Центральная | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 4425,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4425,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и повышения надежности функционирования, для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения жилого сектора и уменьшения тепловых потерь, при транспортировке теплоносителя, за счет улучшения эксплуатационных свойств теплоизоляции на трубопроводах |
| 9.19 | Капитальный ремонт сетей тепло - водоснабжения по ул. Верхняя (11ТК76-11ТК98) | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 5700,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5700,00 |
| 10 | **Техническое перевооружение котельной №12, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 10.1 | Ремонт здания котельной | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 88,00 | 88,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования, для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения жилого сектора |
| 10.2 | Замена 5-ти котлов устаревшего типа | КС №3 с 01.08.2016 по 31.07.2041 | ВИ | 2500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 000,00 | 12 500,00 |
| 10.3 | Реконструкция теплосети 706 п.м. | ВИ | 0,00 | 2000,00 | 0,00 | 2000,00 | 2000,00 | 4000,00 | 10 000,00 |
| 10.4 | Монтаж газоочистительного оборудования (циклоны, золоуловители) | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 156,60 | 156,60 |
| 10.5 | Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии | закон  №261-ФЗ,  приказ  Минэнерго  РФ №103 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 10.6 | Замена ветхого участка сети тепло- водоснабжения ул.  Космонавтов (ТК10-ввод в общежитие №42, с вводами) – 408 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 693,60 | 693,60 |
| 10.7 | Замена ветхого участка сети тепло - водоснабжения ул. Автодорожная (ТК25-ТК27а) – 204 п.м. | предложен  ие ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 346,80 | 346,80 |
| 10.8 | Капитальный ремонт сети хозяйственно - питьевого водоснабжения от ТК47 до ТК57 (ж/д 5 - ж/д 4) ул. Титова | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 1350,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1350,00 |
| 11 | **Техническое перевооружение котельной №13, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 11.1 | Ремонт здания котельной | КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей и сооружений и повышения надежности функционирования, для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения жилого сектора |
| 11.2 | Оборудовать здания котельной молниезащитой | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 |
| 11.3 | Оборудовать здание котельной аварийным освещением | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 300,00 |
| 11.4 | Оборудование котельной приточно-вытяжной вентиляцией | КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 | 1000,00 |
| 11.5 | Оборудование котельной аварийным освещением | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 11.6 | Замена 1 котлоагрегата | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2700,00 | 2700,00 |
| 11.7 | монтаж газоочистительного оборудования (золоуловитель, циклон) 1 ед | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 11.8 | Обеспечение котельной резервным источником питания | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2000,00 | 2000,00 |
| 11.9 | Обустройство места для временного хранения золошлаковых отходов | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3000,00 | 3000,00 |
| 11.10 | Обустройство ограждения котельной 100 м. | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 11.11 | Разработка проекта санитарно-защитной зоны котельной | ВИ | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100,00 |
| 11.12 | Перенос на котельную №13 нагрузки с котельной №5 | ВИ | 1088,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1088,00 | В целях ликвидации малоэффективных котельных, снижения удельных расходов условного топлива, электроэнергии и воды на отпуск тепла потребителям, снижение потерь в тепловых сетях |
| 11.13 | Завершение капитального ремонта от 13ТК-13ТК32 ул. Ленина | Схема ТС | РБ,МБ,ВИ | 3300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3300,00 | Восстановление эксплуатационных свойств теплосетей |
| 12 | **Техническое перевооружение котельной №14, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 12.1 | Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии | закон  №261-ФЗ,  приказ  Минэнерго  РФ №103 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |  |
| 12.2 | Оборудование здания котельной молниезащитой | КС №14 с 15.09.2016 по 14.09.2041 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 | 200,00 |
| 12.3 | Оборудование здания котельной аварийным овсещением | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 184,00 | 184,00 |
| 13 | **Техническое перевооружение котельной №15, в т.ч.:** | | | | | | | | | |  |
| 13.1 | Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии | закон  №261-ФЗ,  приказ  Минэнерго  РФ №103 | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |  |

Примечание: \* - Для расчёта объёма инвестиций использовались прайс-листы торговых компаний, подрядных организаций, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. утв. Приказом Минстроя России от 21.07.2017 N 1011/пр ) и т. д. Объём предполагаемых работ соответствует заявленным в перспективном развитии мероприятиям. Уточнение финансовых затрат для мероприятия производится на стадии проектирования.

## Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2019-2032 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана Богучанского сельсовета, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития МО с учетом роста численности населения;
* схемы водоснабжения и водоотведения Богучанского сельсовета;
* предложения организаций коммунального комплекса (далее ОКК), отраженные в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского района Красноярского края на период 2016-2020 годы с перспективой до 2032 года.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в *таблице 5.2-1.*

*Таблица 5.2-1*

Характеристика инвестиционных проектов по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству источников водоснабжения и водопроводных сетей

| №  п/п | Мероприятия | Обоснование | Источник финансирование | Финансирование по годам (тыс.руб.)\* | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2032 | Всего | Результат |
| 1 | Строительство 2-х водонапорных башен в с Богучаны | ГП | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1400,00 | 1400,00 | Развитие объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения |
| 2 | Строительство водопроводных сетей к проектируемым объектам – 67100 п.м. | ГП | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 381063,00 | 381063,00 |
| 3 | Строительство павильона скважины водозаборного сооружения №11 (пер. Молочный, 7) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 | 800,00 |
| 4 | Строительство трубопровода по закольцовке водонапорных сооружений №17 (ул. Авиаторов, 13 а) и №19 (ул. Подгорная, 7 в), с выводом водозаборное сооружение №19 в резерв – 70 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 120,00 | 120,00 |
| 5 | Строительство павильона скважины водозаборного сооружения №20 (ул. Автопарковая, 4, стр. 11) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 | 800,00 |
| 6 | Строительство павильона скважины водозаборного сооружения №13 (ул. Строителей, 34) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 | 800,00 |
| 7 | Строительство трубопровода по ул. 8 марта, закольцовка водозаборных сооружений №11 (пер. Молочный, 7) и №20 (ул. Автопарковая 4, стр. 11) – 300 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 510,00 | 510,00 |
| 8 | Проектирование артезианской скважины водозаборного сооружения в мкр. Геофизиков | Схема ВС | МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60,00 | 60,00 |
| 9 | Строительство водозаборного сооружения с накопительным резервуаром в мкр. Геофизиков | Схема ВС | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 | 1000,00 |
| 10 | Проектирование артезианской скважины водозаборного сооружения в мкр. "Восточный" | Схема ВС | МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60,00 | 60,00 |
| 11 | Строительство водозаборного сооружения с накопительным резервуаром в мкр. "Восточный" | Схема ВС | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 | 1000,00 |
| 12 | Строительство резервного трубопровода от 10ТК42 до 13ТК46 – 550 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 935,00 | 935,00 |
| 13 | Строительство ЛЭП на скважину №4 В/б №17 – 220 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 242,00 | 242,00 |
| 14 | Строительство трубопровода ХВС (ул.Ольховая, Партизанская, Совхозная, Луговая, Заборцева, Ручейная, Набережная, Кирпичная, Геологов, Таежная, Верхняя, Чадобецкая, Аэровокзальная, Ленина, Киевская, Парковая, Энтузиастов, Тургенева, пер .Толстого, Пушкина, Веселый, ул. Взлетная - ул .Маяковского, ул .Аэровокзальна я - пер .Лазо - ул .Октябрьская, водобашня №20 - водобашня №13 (ул .Строителей) по ул.8 Марта, водобашня №19 - водобашня №17, скважины водобашни №10 с водобашней №8, №9) – 14146 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24078,80 | 24078,80 |
| 15 | Строительство резервного трубопровода холодного водоснабжения по пер. Маяковский от 12ТК11 до 10ТК10. – 600п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1020,00 | 1020,00 |
| 16 | Строительство трубопровода холодного водоснабжения по закольцовке ул. Кирпичная -ул. Магистральная до 12ВК17 А, включая ввода в ж /дома – 150п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 255,00 | 255,00 |
| 17 | Демонтаж здания водозаборного сооружения №11 (пер. Молочный, 7) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 400,00 | 400,00 |
| 18 | Демонтаж здания водозаборного сооружения №20 (ул. Автопарковая, 4, стр. 11) с накопительным резервуаром | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 400,00 | 400,00 |
| 19 | Демонтаж здания водозаборного сооружения №13 (ул. Строителей, 34) с накопительным резервуаром | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 400,00 | 400,00 |
| 20 | Реконструкция насосного отделения на водозаборном сооружения №12 (ул. Энтузиастов, 9а) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 | 200,00 |
| 21 | Строительство трубопровода холодного водоснабжения в д .Ярки - 1700 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2890,00 | 2890,00 |
| 22 | Ремонт водоподъёмных труб скважины №5, водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13 а), с установкой глубинного электронасоса – 120 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 600,00 | 600,00 | Обеспечение надежности, энергетической эффективности объектов водоснабжения, повышение качества коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации |
| 23 | Ремонт трубопровода от колодца скважины №5 до здания водозаборного сооружения №17 ул. Авиаторов, 13 а) – 50 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 85,00 | 85,00 |
| 24 | Ремонт здания водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13 а) | Схема ВС | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 25 | Ремонт павильона водозаборного сооружения №14 (ул. Киселёва, 12 а, зд. 2) | Схема ВС | РБ,МБ,ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 400,00 | 400,00 |
| 26 | Ремонт трубопровода с увеличением диаметра, от здания водозаборного сооружения №8 (ул. Олимпийская, 1а) до тепловой камеры 11ТК14 – 100 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,00 | 170,00 |
| 27 | Ремонт трубопроводов от водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13 а) до тепловой камеры 10ТК49 – 210 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 360,00 | 360,00 |
| 28 | Ремонт центрального трубопровода от водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13 а) от тепловой камеры 10ТК43 до 10ТК15 – 550 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 935,00 | 935,00 |
| 29 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №8 (ул. Олимпийская, 1а) – 85 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 425,00 | 425,00 |
| 30 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №9 (ул. Набережная, 1б) – 38 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 190,00 | 190,00 |
| 31 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №10 (ул. Верхняя, 2) – 60 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 300,00 | 300,00 |
| 32 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №11 (пер. Молочный, 7) – 60 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 300,00 | 300,00 |
| 33 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины №1 водозаборного сооружения №12 (ул. Энтузиастов, 9а) – 90 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 450,00 | 450,00 |
| 34 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины №2 водозаборного сооружения №12 (ул. Энтузиастов, 9а) – 90 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 450,00 | 450,00 |
| 35 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №13 (ул. Строителей, 34) – 65 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 325,00 | 325,00 |
| 36 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №14 (ул. Киселёва, 12а, зд. 2) – 35 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 175,00 | 175,00 |
| 37 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины №1 водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) – 85 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 425,00 | 425,00 |
| 38 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины №2 водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) – 75 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 375,00 | 375,00 |
| 39 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины №3 водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) – 100 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 40 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины №4 водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) – 100 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 41 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №18 (ул. Автодорожная, 10) – 65 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 325,00 | 325,00 |
| 42 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №19 (ул. Подгорная, 7в) – 40 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 | 200,00 |
| 43 | Ремонт колонны водоподъёмных труб скважины водозаборного сооружения №20 (ул. Автопарковая, 4, стр. 11) – 55 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 275,00 | 275,00 |
| 44 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ввода в здание по ул. Ленина, 140 (Богучанпроект) до 6ТК4, протяженностью 135 м.п. + 10 м.п. (ввод) – 145 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 246,50 | 246,50 |
| 45 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения протяженностью 36м.п=18м.п.\*2 на вводах в жилые дома №14, №16 ул. Олимпийская – 36 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 62,20 | 62,20 |
| 46 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от 10ТК4 до ж.д.№42 по ул. Аэровокзальная – 27 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,90 | 45,90 |
| 47 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения по ул. Гагарина от 12ТК36 до 12ТК38 протяженностью 62м.п.= 50м.п.+ (6м.п.\*2-ввода в жилые дома №3, №5 ул. Гагарина=12м.п) – 62 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 105,40 | 105,40 |
| 48 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от 8ТК30 до 5ТК51 по пер. Шанцера – 180 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 306,00 | 306,00 |
| 49 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения по ул. Автодорожная от 12 ТК68 до 12ТК75 – 370 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 629,00 | 629,00 |
| 50 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения по ул. Автодорожная - ввод в жилой дом №21 – 32 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 54,40 | 54,40 |
| 51 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от 6ТК18а до жилого дома №196б по ул. Ленина – 45 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76,50 | 76,50 |
| 52 | Капитальный ремонт участка сетей холодного водоснабжения по пер. Больничный от 9ТК19 до 9ТК23 – 137 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 232,90 | 232,90 |
| 53 | Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от 11ТК76 по ул. Первопроходцев до 11ТК97 по ул. Верхняя мкр-н Геофизиков – 394 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 669,80 | 669,80 |
| 54 | Ремонт сетей хозяйственно- питьевого водоснабжения от перекрестка ул. Титова - Терешковой до жилого дома №19 по ул. Терешковой – 90 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 153,00 | 153,00 |
| 55 | Ремонт трубопровода холодного водоснабжения по ул. Кутузова от колодца 12ВК8 до 13ВК7, расположенного на перекрестке ул. Кутузова-ул. 50 лет Ангарской Правды с заменой вводов в ж/дома – 160 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 272,00 | 272,00 |
| 56 | Ремонт трубопровода холодного водоснабжения в мкр-не Геофизиков от водозаборного сооружения №8 (ул. Олимпийская, 11а) до тепловой камеры 11ТК10 - 210 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 357,00 | 357,00 |
| 57 | Ремонт сетей трубопровода ХВС Ду108мм от котельной №11 (ул. Набережная, 6) до 11 ТК127 по ул. Центральная – 815 п.м. | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1385,50 | 1385,50 |
| 58 | Реконструкция насосного отделения водозаборного сооружения №12 с.Богучаны | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 59 | Ремонт здания водозаборного сооружения №17 ул.Авиаторов, 13а | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 | 1000,00 |
| 60 | Ремонт водоподъёмных труб скважины №5, водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а), с установкой глубинного электронасоса – 120 п.м. | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 204,00 | 204,00 |
| 61 | Ремонт трубопровода от колодца скважины №5 до здания водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) – 50 п.м. | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 85,00 | 85,00 |
| 62 | Ремонт трубопровода с увеличением диаметра, от здания водозаборного сооружения №8 (ул. Олимпийская, 1а) до тепловой камеры 11ТК14. – 100 п.м. | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,00 | 170,00 |
| 63 | Ремонт трубопроводов от водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) до тепловой камеры 10ТК49 – 210 п.м. | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 357,00 | 357,00 |
| 64 | Ремонт центрального трубопровода от водозаборного сооружения №17 (ул. Авиаторов, 13а) от тепловой камеры 10ТК43 до тепловой камеры 10ТК15 – 550 п.м. | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 935,00 | 935,00 |
| 65 | Подсчет запасов подземных вод и разработка проектов зон санитарной охраны водозаборных скважин (16 скважин) | предложение ОКК | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8000,00 | 8000,00 | Повышение качества питьевой воды. Обеспечение качества питьевой воды в соответствии с установленными требованиями нормативных документов |
| 66 | Установка по умягчению и обеззараживанию воды на водозаборном сооружении №17 ( с .Богучаны ул. Авиаторов, 13 а) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 67 | Установка по умягчению и обеззараживанию воды на водозаборном сооружении №14 ( с .Богучаны ул. Киселёва, 12 а, зд. 2) | Схема ВС | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 |
| 68 | Строительство ограждения вокруг зоны санитарной охраны водозаборных скважин (16 скважин) | предложение ОКК, техническое задание | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4800,00 | 4800,00 |
| 69 | Планирование поверхности вокруг первого пояса зоны санитарной охраны водозаборного сооружения для отвода поверхностных стоков (16 скважин) | предложение ОКК, техническое задание | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,00 | 104,00 |
| 70 | Строительство дорожек с твердым покрытием на территории зоны санитарной охраны первого пояса (16 скважин) | предложение ОКК, техническое задание | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,00 | 96,00 |
| 71 | Обеспечение охраной территории и зоны санитарной охраны первого пояса (16 скважин) | предложение ОКК, техническое задание | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4800,00 | 4800,00 |
| 72 | Строительство водоотводной канавы вокруг территории зоны санитарной охраны первого пояса (16 скважин) | предложение ОКК, техническое задание | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 224,00 | 224,00 |
| 73 | Обеспечить исключение в границах первого пояса зоны санитарной охраны размещение посторонних объектов (жилые дома, котельные, производственные помещения, дороги, огороды и прочее) (5 единиц) | данные разработанн ых проектов ЗСО | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17500,00 | 17500,00 |

Примечание: \* - Для расчёта объёма инвестиций использовались прайс-листы торговых компаний, подрядных организаций, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. утв. Приказом Минстроя России от 21.07.2017 N 1011/пр) и т. д. Объём предполагаемых работ соответствует заявленным в перспективном развитии мероприятиям. Уточнение финансовых затрат для мероприятия производится на стадии проектирования.

## Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития должно позволить частично обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост в течение 2019-2032 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана Богучанского сельсовета, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития МО с учетом роста численности населения;
* схемы водоснабжения и водоотведения Богучанского сельсовета;
* программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского района Красноярского края на период 2016-2020 годы с перспективой до 2032 года.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в *таблице 5.3-1.*

*Таблица 5.3-1*

Характеристика инвестиционных проектов по новому строительству водоотводящих сетей

| №  п/п | Мероприятия | Обоснование | Источник финансирование | Финансирование по годам (тыс.руб.)\* | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2032 | Всего | Результат |
| 1 | Строительство канализационны х очистных сооружений (КОС) с. Богучаны | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12664,95 | 12664,95 | Улучшение качества коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации |
| 2 | Строительство 3-х канализационных насосоных станций (КНС) с. Богучаны | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6478,49 | 6478,49 |
| 3 | Строительство канализационны х сетей с.Богучаны, д.Ярки 57,55 км | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 599370,91 | 599370,91 |
| 4 | Строительство 3-х очистных сооружений ливневой канализации с. Богучаны | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 775736,80 | 775736,80 |
| 5 | Строительство 10-ти насосных станций ливневой канализации с. Богучаны | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11568,38 | 11568,38 |
| 6 | Строительство канализационны х очистных сооружений (КОС) в д. Ярки | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 174,96 | 174,96 |
| 7 | Строительство 2-х канализационных насосных станций (КНС) в д. Ярки | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,01 | 26,01 |

Примечание: \* - Для расчёта объёма инвестиций использовались прайс-листы торговых компаний, подрядных организаций, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. утв. Приказом Минстроя России от 21.07.2017 N 1011/пр , Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-19-201 «Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры») и т. д. Объём предполагаемых работ соответствует заявленным в перспективном развитии мероприятиям. Уточнение финансовых затрат для мероприятия производится на стадии проектирования.

## Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы электроснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2019-2032 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы электроснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана Богучанского сельсовета, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития МО с учетом роста численности населения;
* схемы водоснабжения и водоотведения Богучанского сельсовета;
* программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского района Красноярского края на период 2016-2020 годы с перспективой до 2032 года.;
* Схемы и Программы развития электроэнергетики Красноярского края на 2018-2022 годы, утверждённой распоряжением Губернатора Красноярского края от 26.06.2017г. № 359-рг.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в *таблице 5.4-1.*

*Таблица 5.4-1*

Характеристика инвестиционных проектов по реконструкции и новому строительству электросетей

| №  п/п | Мероприятия | Обоснование | Источник финансирование | Финансирование по годам (тыс.руб.)\* | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2032 | Всего | Результат |
| 1 | Установка резервных источников энергоснабжения на объектах коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Обеспечение надежности, энергетической эффективности и развития объектов коммунального назначения, повышение  качества коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации |
| 1.1 | Установка резервных источников энергоснабжения на 9-ти объектах теплоснабжения (Котельные №6,7,8,10,11,12,13,14,15) | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6300,00 | 6300,00 |
| 2 | Установка резервных источников энергоснабжения на объектах водоснабжения: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Водозаборное сооружение № 8 ул. Олимпийская, 1а с.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.2 | Водозаборное сооружение №10 ул. Верхняя, 2с.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.3 | Водозаборное сооружение №11 пер. Молочный, 7с.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.4 | Водозаборное сооружение №12 ул. Энтузиастов, 9ас.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.5 | Водозаборное сооружение №13 ул. Строителей, 34 с.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.6 | Водозаборное сооружение №17 ул. Авиаторов, 13а с. Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.7 | Водозаборное сооружение №19 ул. Подгорная, 7в, с.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.8 | Водозаборное сооружение №20 ул. Автопарковая, 4, стр. 11, с.Богучаны | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |
| 2.9 | Водозаборное сооружение №22 ул. Береговая д.Ярки | Правила эксплуатации | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,00 | 700,00 |  |
| 3 | Строительство новых объектов электроснабжения и реконструкция существующих, а именно: |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Обеспеченность услугами электроснабжения населения, социальной сферы и коммерческих потребителей в объеме, необходимом для планируемых темпов развития МО |
| 3.1 | строительство ПС «Богучаны 2» 110 кВ | ГП, ПКР КИ Богучанс-кого раойна | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 267792,61 | 267792,61 |
| 3.2 | строительство ПС «Богучанский целлюлозный комбинат» 220 кВ | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 531473,66 | 531473,66 |
| 3.3 | строительство ПС «Богучанский завод МДФ» 110 кВ | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 267792,61 | 267792,61 |
| 3.4 | строительство ПС 220 кВ Приангарская | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 531473,66 | 531473,66 |
| 3.5 | строительство ПС Богучанский ЛПК 220 кВ | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 531473,66 | 531473,66 |
| 3.6 | реконструкция ПС «ЛПК(Богучаны)» 35 кВ (замена транформаторов) | ГП, ПКР КИ Богучанс-кого раойна | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30080,29 | 30080,29 |
| 3.7 | - реконструкция ПС «Богучаны» 110 кВ (замена трансформаторов) | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 105928,95 | 105928,95 |
| 3.8 | строительство ЛЭП 220 кВ Приангарская — Богучанский ЛПК (Богучанский ЦБК), протяженностью 15,0 км | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 189937,74 | 189937,74 |
| 3.9 | реконструкция ЛЭП 110 кВ Богучаны – Гремучий (С-850) (прокладка второй линии) | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10227,00 | 10227,00 |
| 3.10 | демонтаж ЛЭП 110 кВ в районе ул. Южная с. Богучаны протяженностью 1,44 | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 643,85 | 643,85 |
| 3.11 | строительство новых веток ЛЭП-220 кВ протяженностью 6,39 км | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80734,71 | 80734,71 |
| 3.12 | строительство новых веток ЛЭП-110 кВ протяженностью 2,82 км | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11501,87 | 11501,87 |
| 3.13 | строительство сетей электроснабжения в с. Богучаны общей протяженностью 8,56 км | ГП | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16621,20 | 16621,20 |

Примечание: \* - Для расчёта объёма инвестиций использовались прайс-листы торговых компаний, подрядных организаций, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. утв. Приказом Минстроя России от 21.07.2017 N 1011/пр , Приказ министерства энергетики РФ от 08.02.2016 №75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства») и т. д. Объём предполагаемых работ соответствует заявленным в перспективном развитии мероприятиям. Уточнение финансовых затрат для мероприятия производится на стадии проектирования

## Сбор и утилизация ТКО

Одним из первоочередных мероприятий в области обращения с отходами является организация санитарной очистки территории МО.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана Богучанского сельсовета, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития МО с учетом роста численности населения;
* программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Богучанского района Красноярского края на период 2016-2020 годы с перспективой до 2032 года.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в *таблице 5.5-1.*

*Таблица 5.5-1*

Характеристика инвестиционных проектов по обращению с ТКО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Мероприятия | Обоснование | Источник финансирование | Финансирование по годам (тыс.руб.)\* | | | | | | | Результат |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2032 | Всего |
| 1 | Строительство объектов по переработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов, а именно: |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Улучшение экологической ситуации, соблюдение санитарных норм |
| 1.1 | Полигон ТКО в с. Богучаны, общей площадью 14,58га, с объемом захоронения отходов 6,5 тыс. тонн в год | проект схемы ГСО | ВИ | 60 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60 000,00 |
| 1.2 | Предприятия по термическому обезвреживанию отходов в с.Богучаны, мощностью 17,3 тыс.тонн в год | проект схемы ГСО | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 294100,00 | 294100,00 |
| 2 | Приобретение мусоровозных машин для обеспечения первичного потока транспортирования отходов и большегрузных мусоровозов с прессовальной техникой для обеспечения вторичного транспортирования ТКО | ПКР СКИ Богучанского района | ВИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6000,00 | 6000,00 |
| 3 | Ликвидация несанкционированных свалок | ПКР СКИ Богучанского района | ВИ | 800,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 |

Примечание :\* - Для расчёта объёма инвестиций использовались прайс-листы торговых компаний, подрядных организаций, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. утв. Приказом Минстроя России от 21.07.2017 N 1011/пр ) и т. д. Объём предполагаемых работ соответствует заявленным в перспективном развитии мероприятиям. Уточнение финансовых затрат для мероприятия производится на стадии проектирования

# Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

## Источники инвестиций

Источники инвестиций на реализацию мероприятий, предполагаемых к реализации в рамках данной Программы, включают в себя следующие виды:

* бюджетные источники (федеральные средства, бюджет Красноярского края, бюджет Богучанского района, бюджет Богучанского сельсовета);
* внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса, частные инвесторы).

Необходимый объем финансирования Программы за весь период реализации представлен ниже ( *таблица* *6.1-1*).

*Таблица 6.1-1.*

Источники финансирования мероприятий Программы, тыс. рублей

| Показатель | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024-2032 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Бюджетные источники, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет (ФБ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Региональный бюджет (РБ) | 19402,12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1215938,72 |
| Местный бюджет (МБ -бюджет Богучанского района , бюджет Богучанского сельсовета) | 408,47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25718,71 |
| Внебюджетные источники (ВИ) | 73473,69 | 6479 | 2000 | 2000 | 4000 | 4469229,37 |
| **Итого** | **93284,28** | **6479** | **2000** | **2000** | **4000** | **5710886,80** |

Итоговая стоимость реализации мероприятий определяется в инвестиционной программе согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Оценка динамики изменения операционных затрат по каждой подсистеме жилищно-коммунального комплекса не может быть проведена в рамках Программы, так как не учитывает увеличение расходов и выручки предприятий, связанных с ростом объема отпускаемой продукции.

Внебюджетные источники инвестиций формируются за счет собственных и привлеченных средств организаций коммунального комплекса.

Источником возврата внебюджетных инвестиций является инвестиционная составляющая в тарифе, а также плата за подключение к системе ресурсоснабжения.

Согласно положениям действующего законодательства, основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение (технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы в рамках федеральных, региональных и муниципальных программ.

Предложения по организации реализации инвестиционных проектов представлены в разделе 14 обосновывающих материалов.

## Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры Богучанского сельсовета выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами.

Значение тарифов по системам коммунальной инфраструктуры представлена ниже (*Таблица 6.2-1*).

*Таблица 6.2-1*

Прогноз уровня тарифов за коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2032 |
| Тариф на холодное водоснабжение, руб. за 1куб. м. | 88,67 | 91,04 | 91,04 | 95,14 | 95,14 | 118,56 |
| Темп роста тарифа, % | 1,000 | 1,027 | 1,000 | 1,045 | 1,00 | 1,246 |
| Тариф за водоотведение, руб. за 1 куб.м. | 324,511 | 356,962 | 392,658 | 431,924 | 475,12 | 135,00 |
| Темп роста тарифа, % | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 0,31 |
| Тариф на теплоснабжение (отопление), руб. за 1 Гкал | 5122,14 | 5122,14 | 5122,14 | 5429,47 | 5429,47 | 6466,59 |
| Темп роста тарифа, % | 1,06 | 1,00 | 1,00 | 1,06 | 1,00 | 1,19 |
| Тариф на теплоноситель (ГВС), руб. за 1 куб.м. | 67,85 | 71,92 | 71,92 | 71,92 | 76,24 | 90,80 |
| Темп роста тарифа, % | 1,00 | 1,06 | 1,00 | 1,00 | 1,06 | 1,26 |
| Тариф за электроснабжение\*, руб. 1кВт/ч. | 1,74 | 1,8444 | 1,95506 | 2,07237 | 2,20 | 3,71 |
| Темп роста тарифа, % | 1,05 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,79 |

Примечание: \* - Одноставочный тариф для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненных к ним.

Расчет произведен на основании тарифов, устанавливаемых с 2013 по 2020 гг. с учетом плаинируемых мероприятий в отношении коммунальной сферы МО, а также с применением предельных максимальных индексов на регулируемые цены (тарифы) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанный Минэкономразвития России 24.11.2016 г.).

## Проверка доступности тарифов для населения

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения Богучанского сельсовета по всем видам коммунальных услуг.

Понятие «доступность для потребителей услуг организаций коммунального комплекса» введено Федеральным законом от 26.12.2005 № 184-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

В соответствии с частью 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации структура платы граждан за коммунальные услуги состоит из платы за холодную воду, горячую воду, электрическую энергию, тепловую энергию, газ, бытовой газ в баллонах, твердое топливо при наличии печного отопления, плату за отведение сточных вод, обращение с твердыми коммунальными отходами.

Логическая последовательность действий по определению доступности для граждан платы за коммунальные услуги определена Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

Таким образом, в целях оценки доступности для граждан Богучанского сельсовета платы за коммунальные услуги применяются следующие критерии, установленные Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 8,6 %;
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 85 %.

С целью учета риска негативных тенденций в мировой и российской экономики для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

*Таблица 6.3-1*

Прогноз тарифов на коммунальные услуги и суммарные затраты населения за услуги ЖКХ на период до 2032 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | | | Годы (прогноз) | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2032 |
| Тариф на холодное водоснабжение, руб. за 1куб. м. | 80,06 | 80,06 | 88,67 | 88,67 | 91,04 | 91,04 | 95,14 | 95,14 | 118,56 |
| Общие расходы семьи за месяц за водоснабжение, руб. | 900,68 | 900,68 | 997,54 | 997,54 | 1024,20 | 1024,20 | 1070,29 | 1070,29 | 1333,80 |
| Тариф за водоотведение, руб. за 1 куб.м. | - | - | 295,01 | 324,51 | 356,96 | 392,66 | 431,92 | 475,12 | 135,00 |
| Общие расходы семьи за водоотведение, руб. | - | - | 2212,58 | 2433,83 | 2677,22 | 2944,94 | 3239,43 | 3563,37 | 1518,75 |
| Тариф на теплоснабжение (отопление), руб. за 1 Гкал | 4063,47 | 3630,06 | 4832,21 | 5122,14 | 5122,14 | 5122,14 | 5429,47 | 5429,47 | 6466,59 |
| Обеспеченность жилого фонда, кв.м. на человека | - | - | 26,70 | 27,00 | 27,30 | 27,60 | 27,90 | 28,20 | 30,00 |
| Общие расходы семьи на теплоснабжение, руб. | - | - | 10321,60 | 11063,83 | 11186,76 | 11309,69 | 12118,58 | 12248,89 | 15519,81 |
| Тариф на теплоноситель (ГВС), руб. за 1 куб.м. | 64,01 | 67,85 | 67,85 | 67,85 | 71,92 | 71,92 | 71,92 | 76,24 | 90,80 |
| Общие расходы семьи на ГВС, руб. | 163,23 | 173,02 | 173,02 | 173,02 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 194,40 | 347,30 |
| Тариф за электроснабжение\*, руб. 1кВт/ч. | 1,45 | 1,58 | 1,66 | 1,74 | 1,84 | 1,96 | 2,07 | 2,20 | 3,71 |
| Общие расходы семьи за месяц за электроэнергию, руб. | 271,9 | 296,3 | 311,3 | 326,3 | 345,8 | 366,6 | 388,6 | 411,9 | 695,9 |
| **Общие затраты за услуги, руб./мес.** | **-** | **-** | **14016,0** | **14994,5** | **15417,4** | **15828,8** | **17000,3** | **17488,8** | **19415,5** |

Примечание: \* - Одноставочный тариф для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненных к ним.

Как видно из *таблицы 6.3-1*, общие затраты на коммунальные услуги на семью в настоящее время, при условии средней заработной платы на уровне прожиточного минимума на душу населения в размере 14614 рублей (согласно данным Министерства социальной политики Красноярского края), составляют 38,4%, а значит недоступны населению. Размер тарифов по услугам теплоснабжения не позволяет обеспечить социально приемлемые условия оплаты потребителями услуг теплоснабжения без субсидий и дотаций. По данным Управлнения Федеральной службы государственной статистики по Красноярскому краю, Республике Хакасия и Республике Тыва в 2017 году в Богучанском сельсовете на предоставление социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг направлено 168498,6 тыс.р.

Уровень собираемости платежей за предоставленные жилищно-коммунальные услуги в 2016 году составил 91,2 %, по сравнению с 2015 годом показатель снизился на 5,79 %, к 2020 году показатель составит 95,9 %, что не превышет критерий доступности с ограничением не менее 85 %.

Так как прогнозируемый совокупный платеж граждан за коммунальные услуги не соответствует критерию доступности и превышает предельно допустимой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, требуются дополнительные меры социальной поддержки и дополнительный объем субсидий на оплату коммунальных услуг на период реализации Программы.

Результаты проведенного сравнительного анализа показали, что прогнозируемые тарифы не соответствуют установленным критериям доступности платы за коммунальные услуги для граждан Богучанского сельсовета.

При этом необходимо отметить, что в перспективе при внесении изменений в Программу возникающие несоответствия рассчитанных тарифов на коммунальные услуги одному или более критериям доступности осуществляется корректировка Программы одним или несколькими из указанных способов:

* изменение порядка реализации проектов с целью снижения совокупных затрат;
* изменение источников финансирования за счет увеличения доли бюджетных источников.

# Управление программой

## Ответственный за реализацию Программы

Координатором Программы является Администрация Богучанского сельсовета Богучанского района Красноярского края, которая осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о ее реализации.

Реализация мероприятий, предусмотренных Программой, осуществляется Администрацией Богучанского сельсовета и организациями коммунального комплекса и энергетики. Для оценки эффективности реализации Программы Администрацией Богучанского сельсовета проводится ежегодный мониторинг.

## Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Исполнители программных мероприятий в установленном порядке отчитываются о целевом использовании финансовых средств, предусмотренных Программой и выделенных на выполнение программных мероприятий. Главными ответственными лицами за выполнение мероприятий Программы на предприятиях и в организациях, входящих в Программу, являются их руководители. Исполнители программных мероприятий ежеквартально, а также по итогам текущего года предоставляют Администрации Богучанского района отчеты о выполнении мероприятий и целевом использовании средств в соответствии с заключенными договорами.

Срок предоставления отчетной документации - 10 число месяца, следующего за отчетным.

Сводный отчет должен содержать:

* общий объем фактически произведенных расходов, в том числе по источникам финансирования;
* перечень выполненных мероприятий Программы;
* перечень незавершенных мероприятий Программы;
* анализ причин несвоевременного завершения запланированных мероприятий;
* предложения о корректировке Программы.

## Порядок и сроки корректировки Программы

Обязательным условием организации управления Программой является регулярно проводимая процедура корректировки Программы. Внесение изменений в Программу осуществляется нормативным правовым актом того же уровня, которым была принята сама Программа.

Корректировка Программы осуществляется Администрацией Богучанского сельсовета самостоятельно либо путем привлечения исполнителя в порядке, определенном законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, в срок не позднее месяца до утверждения бюджета на очередной финансовый год.