



г. Бодайбо
Иркутская область

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ Г. БОДАЙБО
НА ПЕРИОД С 2020 ДО 2035 ГОДА**

Книга 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

**Глава Бодайбинского
городского поселения**

А.В. Дубков

подпись, печать



Разработчик: ООО «Лаборатория программно-целевого моделирования».

Юр. адрес: 300012, Тульская обл., г. Тула, ул. Михеева, дом 23, офис 3;

Факт. адрес: 300012, Тульская обл., г. Тула, ул. Михеева, дом 23, офис 3;

Адрес для почтовых отправлений: 300012, а/я 111.

е-mail: lpcm@yandex.ru; www.lpcm.pro; тел. 8 800 707 84 76.

**Генеральный директор
ООО «Лаборатория программно-целевого
моделирования»**

С.В. Подобный

подпись, печать

г. Бодайбо 2020

Содержание

Раздел 1. Паспорт программы.....	9
Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.	13
2.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.....	13
2.1.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)	13
2.1.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов).....	14
2.1.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	23
2.1.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении).....	24
2.1.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов	24
2.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов	26
2.1.7 Надежность работы коммунальной системы	26
2.1.8 Качество поставляемого коммунального ресурса	27
2.1.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе).....	27
2.1.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса.....	39
2.1.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах	39
2.2 Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения	45
2.2.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)	45
2.2.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов).....	47
2.2.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	51
2.2.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении).....	53
2.2.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов	54
2.2.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов	56
2.2.7 Надежность работы коммунальной системы	56
2.2.8 Качество поставляемого коммунального ресурса	56
2.2.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе).....	56
2.2.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса.....	60
2.2.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах	60
2.3 Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.....	61

2.3.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)	
2.3.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов).....	61
2.3.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	65
2.3.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении).....	65
2.3.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов	65
2.3.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов	66
2.3.7 Надежность работы коммунальной системы	67
2.3.8 Качество поставляемого коммунального ресурса	67
2.3.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе).....	68
2.3.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса.....	
2.3.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах	68
2.4 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	69
2.4.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)	
2.4.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов).....	69
2.4.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	72
2.4.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении).....	72
2.4.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов	72
2.4.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов	73
2.4.7 Надежность работы коммунальной системы	73
2.4.8 Качество поставляемого коммунального ресурса	74
2.4.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе).....	74
2.4.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса.....	
2.4.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах	78
2.5 Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения	79
2.5.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)	
2.5.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов).....	79

2.5.3	Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	79
2.5.4	Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)	79
2.5.5	Зоны действия источников коммунальных ресурсов	79
2.5.6	Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов	79
2.5.7	Надежность работы коммунальной системы	79
2.5.8	Качество поставляемого коммунального ресурса	79
2.5.9	Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе).....	79
2.5.10	Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса.....	
2.5.11	Технические и другие проблемы в коммунальных системах	79
2.6	Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТБО.....	79
2.6.1	Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)	
2.6.2	Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов).....	82
2.6.3	Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	99
2.6.4	Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении).....	99
2.6.5	Зоны действия источников коммунальных ресурсов	99
2.6.6	Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов	99
2.6.7	Надежность работы коммунальной системы	99
2.6.8	Качество поставляемого коммунального ресурса	99
2.6.9	Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе).....	100
2.6.10	Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса.....	
2.6.11	Технические и другие проблемы в коммунальных системах	100
2.7	Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей	101
Раздел 3 Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы		
3.1	Определение перспективных показателей развития муниципального образования.....	102
3.1.1	Динамика численности населения.....	102
3.1.2	Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов	103
3.1.3	Динамика ввода, сноса и капитального ремонта индивидуально определенных зданий....	103
3.1.4	Динамика ввода, сноса и капитального ремонта зданий бюджетных организаций.....	104
3.1.5	Динамика ввода, сноса и капитального ремонта коммерческих зданий	104
3.1.6	Прогнозируемые изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики с их обоснованием	104
3.2	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	105

Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры	106
Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	113
5.1 Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения	114
5.2 Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения	116
5.3 Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения	119
5.4 Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения	121
5.5 Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения	121
5.6 Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТБО	121
5.7 Взаимосвязанность проектов	126
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения	127
Раздел 7. Управление программой	134
7.1 Ответственный за реализацию программы	134
7.2 План-график реализации инвестиционных проектов программы	135
7.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению программы	136
7.4 Порядок и сроки корректировки программы	137

Список таблиц

Таблица 2.1.1 – Краткая информация по источникам, действующим на территории населенного пункта	13
Таблица 2.1.2 – Краткая информация по источникам, действующим на территории населенного пункта	14
Таблица 2.1.3 – Сводная информация по котлоагрегатам системы теплоснабжения населенного пункта.....	15
Таблица 2.1.4 – Сводная информация по насосным агрегатам системы теплоснабжения населенного пункта	16
Таблица 2.1.5 – Сводная информация по ёмкостям системы теплоснабжения населенного пункта.....	19
Таблица 2.1.6 – Сводная информация по теплообменному оборудованию системы теплоснабжения населенного пункта	19
Таблица 2.1.7 – Сводная информация по электропотребляющему оборудованию системы теплоснабжения населенного пункта	19
Таблица 2.1.8 – Сводная информация по дымовым трубам системы теплоснабжения населенного пункта..	20
Таблица 2.1.9 – Протяженность трубопроводов в зависимости от периода эксплуатации.....	21
Таблица 2.1.10 - Характеристики тепловых сетей различных источников тепловой энергии	22
Таблица 2.1.11 - Протяженность и материальная характеристика трубопроводов с разбивкой по диаметрам	23
Таблица 2.1.12 - Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	23
Таблица 2.1.13 - Обеспеченность приборами учета.....	24
Таблица 2.1.14 – Время восстановления тепловой сети	26
Таблица 2.1.15 - Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения...	38
Таблица 2.1.16 – Существующие проблемы организации надежного и качественного теплоснабжения в г. Бодайбо	40
Таблица 2.2.1 - Перечень выявленного имущества ПНС «Роса».....	47
Таблица 2.2.2 – Резервуары запаса воды.....	48
Таблица 2.2.3 - Резерв/дефицит производственных мощностей.....	51
Таблица 2.2.4 - Прогнозные балансы потребления воды	52
Таблица 2.2.5 - Перспективный баланс водоснабжения.....	52
Таблица 2.2.6 - Обеспеченность приборами учета.....	53
Таблица 2.2.7 - Результаты анализа общего водного баланса подачи и реализации воды.....	54
Таблица 2.2.8 - Структурный баланс реализации питьевой воды	55
Таблица 2.3.1 - Перечень выявленного имущества КОС.....	62
Таблица 2.3.2 - Насосное оборудование систем водоотведения.....	63
Таблица 2.3.3 – Оборудование КОС	63
Таблица 2.3.4 - Перечень выявленного имущества системы водоотведения г. Бодайбо	64
Таблица 2.3.5 - Перечень выявленных насосных агрегатов системы водоотведения г. Бодайбо.....	64
Таблица 2.3.6 - Резервы и дефициты производственных мощностей	65
Таблица 2.3.7 - Обеспеченность приборами учета.....	65
Таблица 2.4.1 - Электроснабжение г. Бодайбо	69
Таблица 2.4.2 - Общие сведения по системе электроснабжения	69
Таблица 2.4.3 - Сводные данные по ТП и КТП	70
Таблица 2.4.4 - Сведения по сетям электроснабжения	71
Таблица 2.4.5 - Данные по балансу получения (покупки), распределения и потребления электрической энергии	72
Таблица 2.4.6 - Обеспеченность приборами учета.....	72
Таблица 2.4.7 - Сводные данные по ПС, присоединенных к электрическим сетям	73
Таблица 2.4.8 - Данные по зонам действия ПС, присоединенных к электрическим сетям.....	73
Таблица 2.6.1 - Реестр мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов в Бодайбинском муниципальном образовании	83
Таблица 2.6.2 - Резервы и дефициты в зоне действия полигона.....	99
Таблица 2.6.3 - Обеспеченность приборами учета.....	99
Таблица 2.6.4 - Тарифы на обращение с твердыми коммунальными отходами.....	100
Таблица 2.7.1 - Обеспеченность приборами учета.....	101
Таблица 3.1.1 - Прогноз численности населения	103

Таблица 3.1.2 - Прогноз численности населения	103
Таблица 3.1.3 - Прогноз перспективной застройки.....	103
Таблица 3.2.1 – Перспективное потребление ресурсов - показатель годового спроса на коммунальные ресурсы в МО г. Бодайбо.....	105
Таблица 4.1.1 – Значения прогнозируемой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе по МО.....	108
Таблица 4.1.2 – Значения прогнозируемой доли населения с доходами ниже прожиточного минимума по МО.....	108
Таблица 4.1.3 – Значения прогнозного уровня собираемости платежей за коммунальные услуги по МО...	108
Таблица 4.1.4 – Значения прогнозируемой доли получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	109
Таблица 4.1.5 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - теплоснабжение.....	109
Таблица 4.1.6 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - водоснабжение.....	109
Таблица 4.1.7 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - водоотведение.....	110
Таблица 4.1.8 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - электроэнергия	111
Таблица 5.1 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.....	114
Таблица 5.2 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе водоснабжения.....	116
Таблица 5.3 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе водоотведения.....	119
Таблица 5.4 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе электроснабжения.....	121
Таблица 5.5 - Сводная общая программа инвестиционных проектов инженерной инфраструктуры МО г. Бодайбо, обеспечивающих достижение целевых показателей на период до 2035 г. по направлениям.....	122
Таблица 6.1 - Финансовые потребности в капитальных вложениях для реализации мероприятий инвестиционных программ (без НДС), тыс. руб. *	128
Таблица 6.2 –Динамика изменения тарифов на коммунальные услуги.....	131
Таблица 6.3 – Прогнозные сравнительные показатели годового платежа за коммунальные с величиной прожиточного минимума и среднедушевого дохода на основе прогноза спроса	131
Таблица 6.4 – Сравнительные значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги по МО г. Бодайбо	133

Список рисунков

Рисунок 2.1.1 – Процентное соотношение протяженности тепловых сетей муниципального образования город Бодайбо в зависимости от периода эксплуатации	21
Рисунок 2.1.2 – Протяженность трубопроводов по условному диаметру (Dy) в зависимости от типа прокладки, м.....	22
Рисунок 2.1.3 – Зоны действия источников тепловой энергии.....	25
Рисунок 2.1.4 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	28
Рисунок 2.1.5 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	29
Рисунок 2.1.6 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	30
Рисунок 2.1.7 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	31
Рисунок 2.1.8– Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	32
Рисунок 2.1.9 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	33
Рисунок 2.1.10 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	34
Рисунок 2.1.11 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	35
Рисунок 2.1.12 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	36
Рисунок 2.1.13 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	37
Рисунок 2.1.14 – Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.	38
Рисунок 2.2.1 – Общий вид ПНС «Роса»	47
Рисунок 2.2.2 – Насосы 1Д1250-63 ПНС «Роса»	48
Рисунок 2.2.3 – Регулирующая емкость 1000 м ³	48
Рисунок 2.2.4 – Общий вид станции водоочистки	49
Рисунок 2.2.5 – Внешний вид здания фильтров	50
Рисунок 2.2.6 - Автоматические самоочищающиеся сетчатые фильтры «Yamit AF 814 PR».....	50
Рисунок 2.2.7 - Результаты анализа общего водного баланса подачи и реализации воды.....	54
Рисунок 2.2.8 - Соотношение водопотребления поселения	55
Рисунок 2.2.9 – Постановление № 998-п от 17.12.2019 г. «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для гарантирующей организации МУП «Тепловодоканал»	57
Рисунок 2.2.10 – Постановление № 998-п от 19.12.2019 г. «Об установлении долгосрочных тарифов на подвоз воды для потребителей МУП «Тепловодоканал».....	58
Рисунок 2.2.11 – Постановление № 998-п от 19.12.2019 г. «Об установлении долгосрочных тарифов на подвоз воды для потребителей МУП «Тепловодоканал».....	59
Рисунок 2.3.1 – Общий вид здания КОС	62
Рисунок 2.3.2 – Аэротенки очистных сооружений	62
Рисунок 2.3.3 – Воздуходувки 32ВМФ-50-22,8-1,5-30	63
Рисунок 2.3.4 – Технологические зоны централизованной системы водоотведения	66
Рисунок 2.3.5 – Технологические зоны нецентрализованной системы водоотведения	66
Рисунок 2.4.1 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"	75
Рисунок 2.4.2 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"	75
Рисунок 2.4.3 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"	76
Рисунок 2.4.4 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"	77

1 Раздел 1. Паспорт программы

Наименование программы	«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования города Бодайбо на период до 2035 года» (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	<ol style="list-style-type: none">1. Градостроительный Кодекс Российской Федерации;2. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;3. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;4. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;5. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;6. Федеральный закон от 30.03.1999 № 52 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;7. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей природной среды»;8. Федеральный закон от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;9. Федеральный Закон от 23.08.1996 № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике»;10. Постановление Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;11. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов»;12. Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;13. Постановление Госстроя РФ от 21.08.2003 N 152 "Об утверждении "Методических рекомендаций о порядке разработки генеральных схем очистки территорий населенных пунктов Российской Федерации";14. Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;15. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;16. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;17. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;18. ГОСТ 7.32-2018. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу.

	<p>Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления;</p> <p>19. Постановление Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;</p> <p>20. Местные нормативные правовые акты;</p> <p>21. Документы территориального планирования муниципального образования</p>
Заказчик Программы	Администрация Бодайбинского городского поселения
Разработчик Программы	ООО «Лаборатория программно-целевого моделирования»
Ответственный исполнитель Программы	ООО «Лаборатория программно-целевого моделирования»
Соисполнители Программы	<p>МУП «Тепловодоканал»</p> <p>АО «Витимэнерго»</p> <p>ООО «Вариант плюс»</p> <p>ООО «УК Город»</p>
Цель Программы	<p>Целью Программы является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро -, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации и захоронению твердых коммунальных отходов МО город Бодайбо на период до 2035 года.</p>
Задачи Программы	<p>Задачи программы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Определение потребности объемов и стоимости строительства и реконструкции сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения. 2. Повышение надежности коммунальных систем и качества предоставления коммунальных услуг. 3. Внедрение новейших технологий управления процессами производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов и услуг. 4. Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей. 6. Составление комплекса расчетных экономико-математических моделей. 7. Обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей. 8. Обеспечение инвестиционной привлекательности проектов для приведения систем коммунальной инфраструктуры в соответствие перспективным объемам потребления. 9. Внедрение энергоэффективных технологий в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов. 10. повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры. 11. внедрение энергоэффективных технологий в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов. 12. Прогноз расходов потребителей в объемах потребления

	<p>коммунальных ресурсов.</p> <p>13. Формирование топливно-энергетического баланса муниципального образования за 2019 год.</p> <p>14. Определение объемов применения, стоимости, эффектов и окупаемости инвестиционных проектов.</p> <p>15. Определение источников финансирования инвестиционных проектов.</p> <p>16. Формирование предложений по способам реализации инвестиционных проектов.</p> <p>17. Подбор инвестиционных проектов для приведения систем коммунальной инфраструктуры в соответствие перспективным объемам потребления.</p>																
Целевые показатели Программы к 2035 году	<p>1. Группа целевых показателей надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры;</p> <p>2. Группа целевых показателей качества коммунальных ресурсов.</p>																
Срок и этапы реализации Программы	<p>Срок реализации Программы: 2020 – 2035 годы.</p> <p>Этапы реализации Программы:</p> <p>1 этап – 2020-2025 годы (ежегодное фактическое выполнение мероприятий Программы).</p> <p>2 этап – 2026-2035 годы (планируемое выполнение мероприятий Программы)</p>																
Объемы требуемых капитальных вложений.	<p>Финансирование мероприятий и проектов, входящих в Программу, осуществляется за счет средств, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - регионального бюджета; - бюджета МО г. Бодайбо; - привлеченных средств, в том числе: надбавки к ценам (тарифам) для потребителей коммунальных услуг; платы за подключение к сетям коммунальной инфраструктуры; заемных средств; иных привлеченных средств. <p>Объем финансирования Программы на 2020-2035 годы составит 2 087 995,7 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <table style="margin-left: 20px;"> <tr> <td>2020 г.</td> <td>- 2 881 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2021 г.</td> <td>- 672 164 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2022 г.</td> <td>- 189 258 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2023 г.</td> <td>- 50 807 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2024 г.</td> <td>- 60 623 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2025 г.</td> <td>- 555 192 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2026-2030 г.</td> <td>- 319 625 тыс. руб.</td> </tr> <tr> <td>2031-2035 г.</td> <td>- 237 441 тыс. руб.</td> </tr> </table>	2020 г.	- 2 881 тыс. руб.	2021 г.	- 672 164 тыс. руб.	2022 г.	- 189 258 тыс. руб.	2023 г.	- 50 807 тыс. руб.	2024 г.	- 60 623 тыс. руб.	2025 г.	- 555 192 тыс. руб.	2026-2030 г.	- 319 625 тыс. руб.	2031-2035 г.	- 237 441 тыс. руб.
2020 г.	- 2 881 тыс. руб.																
2021 г.	- 672 164 тыс. руб.																
2022 г.	- 189 258 тыс. руб.																
2023 г.	- 50 807 тыс. руб.																
2024 г.	- 60 623 тыс. руб.																
2025 г.	- 555 192 тыс. руб.																
2026-2030 г.	- 319 625 тыс. руб.																
2031-2035 г.	- 237 441 тыс. руб.																
Ожидаемые результаты	<p>1. Технологические результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – повышение надежности работы системы коммунальной инфраструктуры; – повышение эффективности использования систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований; – обеспечение устойчивости системы коммунальной инфраструктуры поселения; – обеспечение потребителей коммунальными услугами в необходимом объеме; – оптимизация управления электроснабжением поселения; – внедрение энергосберегающих технологий; – снижение удельного расхода электроэнергии для выработки энергоресурсов; – снижение потерь коммунальных ресурсов. <p>2. Социальные результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечение полным комплексом жилищно-коммунальных услуг жителей муниципального образования; – повышение надежности и качества предоставления 																

	<p>коммунальных услуг;</p> <ul style="list-style-type: none"> – рациональное использование природных ресурсов. <p>3. Экономические результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности предприятий коммунального комплекса; – плановое развитие коммунальной инфраструктуры в соответствии с документами территориального планирования развития муниципального образования; – повышение инвестиционной привлекательности организаций коммунального комплекса муниципального образования.
Контроль над исполнением Программы	Контроль над исполнением Программы осуществляет Администрация Бодайбинского городского поселения

2 Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.

2.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Основными источниками централизованного теплоснабжения жилых домов, многоквартирных домов, общественных объектов г. Бодайбо являются водогрейные и паровые котельные, находящиеся в эксплуатации МУП «Тепловодоканал». Эксплуатирующая организация оказывает услуги по производству, передаче и распределению тепловой энергии на отопление и ГВС.

Краткая информация по системе теплоснабжения населенного пункта представлена в таблице 2.1.1.

Топливом для котельных служит уголь и сырая нефть. Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды.

Система теплоснабжения открытая, тепловые сети – двухтрубные. Прокладка сетей подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Подпитка систем отопления производится из централизованной системы водоснабжения, химводоочистка отсутствует.

Водоподготовка производится только для питания паровых котлов ЦОК №2 - одноступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется технической солью.

Таблица 2.1.1 – Краткая информация по источникам, действующим на территории населенного пункта

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч			Температурный график	Тип системы теплоснабжения
			в горячей воде	в паре	сумма		
Суммарные значения:			102,39	23,60	125,99	-	-
1	ЦОК №1	г. Бодайбо, ул. Стояновича, д. 1	60,00	0,00	60,00	130-80	открытый
2	ЦОК №2	г. Бодайбо, ул. Набережная, д. 2А	0,00	23,60	23,60	95-70	открытый
3	Котельная №3	г. Бодайбо, ул. Садовая, 18б	1,08	0,00	1,08	95-70	открытый
4	Котельная №7	г. Бодайбо, пер. Коммунальный, д. 2А	6,45	0,00	6,45	95-70	открытый
5	Котельная "Металлист"	г. Бодайбо, ул. А. Сергеева, д. 21	6,45	0,00	6,45	95-70	открытый
6	Котельная "БМК"	г. Бодайбо, ул. Лыткинская, д.49а	6,00	0,00	6,00	95-70	открытый
7	Котельная "МК-135"	г. Бодайбо, пер. Кирпичный, д.1А	3,24	0,00	3,24	95-70	открытый
8	Котельная "МО-44"	г. Бодайбо, ул. Строительная, д. 2а	3,24	0,00	3,24	95-70	открытый
9	Котельная "СМП"	г. Бодайбо, ул. Лесная, д. 75А	3,24	0,00	3,24	95-70	открытый
10	Котельная УКМТ-1	г. Бодайбо, ул. Садовая, 3а	6,48	0,00	6,48	95-70	открытый
11	Котельная "Витимэнерго"	г. Бодайбо, ул. Подстанция	2,46	0,00	2,46	95-70	открытый
12	Котельная "Витим"	г. Бодайбо, ул. Труда, 24	3,75	0,00	3,75	95-70	открытый

2.1.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

Функциональная структура теплоснабжения города Бодайбо представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя.

Наименование основной энергоснабжающей организации - МУП «Тепловодоканал» (ИНН 3802009268, КПП 380201001), ОКВЭД: 35.30.14 – производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический адрес - 666910, область Иркутская, город Бодайбо, улица Петра Поручикова, 41а, телефон (839561) 5-62-90, адрес электронной почты - umpts@irmail.ru, umpts@mail.ru.

Руководитель предприятия: генеральный директор Матвеев Петр Ярославович.

В настоящее время муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» владеет на праве хозяйственного ведения (в соответствии с договором №3 от 04 июня 2014 года, заключенным с администрацией Бодайбинского городского поселения) магистральными и распределительными тепловыми сетями, и источниками тепловой энергии.

Краткая информация по организациям, действующим на территории населенного пункта, с указанием рода деятельности представлена в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2 – Краткая информация по источникам, действующим на территории населенного пункта

№ п/п	Наименование эксплуатирующей организации	Суммарная установленная мощность источников теплоснабжения, Гкал/ч	Количество источников ТЭ, шт.	Количество котлов, шт.	Протяженность тепловых сетей, км
Суммарные/средние значения:		125,99	12	41	50,2
1	МУП "Тепловодоканал"	119,78	10	33	49,4
2	ЗАО "Витимэнерго"	2,46	1	5	0,04
3	ЗАО "Витим"	3,75	1	3	0,75

2.1.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Основные технические параметры источников тепловой энергии

В таблицах 2.1.3 – 2.1.8 представлена сводная информация по системе теплоснабжения населенного пункта, а именно:

- таблица 2.1.3 - сводная информация по котлоагрегатам системы;
- таблица 2.1.4 - сводная информация по насосным агрегатам;
- таблица 2.1.5 - сводная информация по ёмкостям системы теплоснабжения;
- таблица 2.1.6 - сводная информация по теплообменному оборудованию;
- таблица 2.1.7 - сводная информация по электропотребляющему оборудованию;
- таблица 2.1.8 - сводная информация по дымовым трубам.

Таблица 2.1.3 – Сводная информация по котлоагрегатам системы теплоснабжения населенного пункта

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Основной вид топлива	Рабочая среда агрегата	Установленная мощность, Гкал/ч	Мощность по режимной карте, Гкал/ч	КПД, %
Суммарные/средние значения:							126,0	92,7	53,0%
1	ЦОК №1	КВ-Р-11,63-150	2012		Уголь каменный	вода	10,00	8,26	64,6%
2	ЦОК №1	КВ-Р-11,63-150	2013		Уголь каменный	вода	10,00	8,51	63,8%
3	ЦОК №1	КВ-ТС 20-150П	1991		Уголь каменный	вода	20,00	16,29	63,1%
4	ЦОК №1	КВ-ТС 20-150П	1991		Уголь каменный	вода	20,00	16,43	62,2%
5	ЦОК №2	ДКВР 6,5-14/13	1968	1976	Нефть	пар	5,90	2,86	67,2%
6	ЦОК №2	ДКВР 6,5-14/13	1968	1976	Нефть	пар	5,90	2,93	67,2%
7	ЦОК №2	ДКВР 6,5-14/13	1968	1976	Нефть	пар	5,90	2,95	66,4%
8	ЦОК №2	ДКВР 6,5-14/13	1968	1976	Нефть	пар	5,90	3,01	67,9%
9	Котельная №3	КВм-1,25-95ШП	2017		Уголь каменный	вода	1,08	0,59	54,4%
10	Котельная №7	КВм-2,5ШП	2016		Уголь каменный	вода	2,15	1,88	60,8%
11	Котельная №7	КВм-2,5ШП	2016		Уголь каменный	вода	2,15	1,89	63,9%
12	Котельная №7	КВм-2,5ШП	2018		Уголь каменный	вода	2,15	1,89	63,9%
13	Котельная "Металлист"	КВм-2,5ШП	2017		Уголь каменный	вода	2,15	1,75	62,5%
14	Котельная "Металлист"	КВм-2,5ШП	2017		Уголь каменный	вода	2,15	1,82	63,5%
15	Котельная "Металлист"	КВм-2,5ШП	2018		Уголь каменный	вода	2,15	1,82	63,5%
16	Котельная "БМК"	КВм- 2,32	2013		Уголь каменный	вода	2,00	1,85	60,3%
17	Котельная "БМК"	КВм- 2,32	2013		Уголь каменный	вода	2,00	1,87	61,0%
18	Котельная "БМК"	КВм- 2,32	2013		Уголь каменный	вода	2,00	1,95	61,1%
19	Котельная "МК-135"	КСВм- 1,25К	2006	2018	Уголь каменный	вода	1,08	0,92	62,9%
20	Котельная "МК-135"	КВм-1,25-95ШП	2016		Уголь каменный	вода	1,08	0,89	62,8%
21	Котельная "МК-135"	КВм-1,25-95ШП	2016		Уголь каменный	вода	1,08	0,86	61,6%
22	Котельная "МО-44"	КВм-1,25-95ШП	2008	2018	Уголь каменный	вода	1,08	0,85	61,1%
23	Котельная "МО-44"	КВм-1,25-95ШП	2016		Уголь каменный	вода	1,08	0,77	60,8%
24	Котельная "МО-44"	КВм-1,25-95ШП	2016		Уголь каменный	вода	1,08	0,95	60,1%
25	Котельная "СМП"	КВм-1 25-95 ШП	2016		Уголь каменный	вода	1,08	0,80	51,5%
26	Котельная "СМП"	КСВм-1,25К	н/д	2018	Уголь каменный	вода	1,08	0,74	52,5%
27	Котельная "СМП"	КСВм-1,25К	н/д	2018	Уголь каменный	вода	1,08	0,90	53,3%
28	Котельная УКМТ-1	КВ-1.25-115	2007		Уголь каменный	вода	1,08	1,08	60,6%
29	Котельная УКМТ-1	КВ-1.25-115	2007		Уголь каменный	вода	1,08	1,08	61,2%
30	Котельная УКМТ-1	КВ-1.25-115	2007		Уголь каменный	вода	1,08	1,08	61,9%
31	Котельная УКМТ-1	КВ-1.25-115	2007		Уголь каменный	вода	1,08	1,08	63,8%
32	Котельная УКМТ-1	КВ-1.25-115	2020		Уголь каменный	вода	1,08	1,08	63,5%
33	Котельная УКМТ-1	КВ-1.25-115	2020		Уголь каменный	вода	1,08	1,08	63,8%
34	Котельная "Витимэнерго"	КВр-0.6	н/д		Уголь каменный	вода	0,46	н/д	н/д
35	Котельная "Витимэнерго"	КВр-0.6	н/д		Уголь каменный	вода	0,46	н/д	н/д
36	Котельная "Витимэнерго"	КВр-0.6	н/д		Уголь каменный	вода	0,52	н/д	н/д
37	Котельная "Витимэнерго"	Универсал-6	н/д		Уголь каменный	вода	0,52	н/д	67,3%

№ п/п	Наименование источника	Марка котла	Год ввода в	Год последнего	Основной вид	Рабочая среда	Установленная	Мощность по режимной	КПД, %
38	Котельная "Витимэнерго"	Универсал-6	н/д		Уголь каменный	вода	0,52	н/д	67,3%
39	Котельная "Витим"	КСВ-1,25	н/д		Уголь каменный	вода	1,25	н/д	н/д
40	Котельная "Витим"	КСВ-1,25	н/д		Уголь каменный	вода	1,25	н/д	н/д
41	Котельная "Витим"	КСВ-1,25	н/д		Уголь каменный	вода	1,25	н/д	н/д

Таблица 2.1.4 – Сводная информация по насосным агрегатам системы теплоснабжения населенного пункта

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Назначение насосного агрегата	Марка	Мощность электродвигателя, кВт	Паспортные характеристики				Год установки
					КПД электродвиг., %	кол-во оборотов/мин	Напор, м	Подача, м³/ч	
1	ЦОК №1	сетевой	KSB ETABLOC 100-200/4502 GN6	45	н/д	2900	50	250	2013
2	ЦОК №1	сетевой	KSB ETABLOC 100-200/4502 GN6	45	н/д	2900	50	250	2013
3	ЦОК №1	сетевой	KSB ETABLOC 100-200/4502 GN6	45	н/д	2900	50	250	2013
4	ЦОК №1	сетевой	KSB ETABLOC 100-200/4502 GN6	45	н/д	2900	50	250	2013
5	ЦОК №1	сетевой	ЦН-400-105	200	94.8	1500	105	400	1986
6	ЦОК №1	сетевой	ЦН-400-105	200	94.8	1500	105	400	1986
7	ЦОК №1	рециркуляционный	KSB Etanorm 125-315	30	н/д	1450	30	250	2013
8	ЦОК №1	рециркуляционный	KSB Etanorm 125-315	30	н/д	1450	30	250	2013
9	ЦОК №1	рециркуляционный	KSB Etanorm 125-315	30	н/д	1450	30	250	2013
10	ЦОК №1	рециркуляционный	KSB Etanorm 125-315	30	н/д	1450	30	250	2013
11	ЦОК №1	подпиточный	KM100-65-200	30	91.4	2900	50	100	1986
12	ЦОК №1	подпиточный	KM100-65-200	30	91.4	2900	50	100	1986
13	ЦОК №1	подпиточный	KM100-65-200	30	91.4	2900	50	100	1986
14	ЦОК №1	подпиточный	KSB Movitec VSF 15/06 14	5,5	н/д	2900	60	9	2013
15	ЦОК №1	подпиточный	KSB Movitec VSF 15/06 14	5,5	н/д	2900	60	9	2013
16	ЦОК №1	подпиточный	KSB Movitec VSF 15/06 14	5,5	н/д	2900	60	9	2013
17	ЦОК №2	сетевой	1Д630-90	250	94.8	1450	90	630	2009
18	ЦОК №2	сетевой	1Д630-90	250	94.8	1450	90	630	2009
19	ЦОК №2	сетевой	ВД320-50	75	94.8	1450	54	324	2010
20	ЦОК №2	конденсатный	KM-80-50-200	15	89	2900	50	50	2006
21	ЦОК №2	конденсатный	KM-80-50-200	15	89	2900	50	50	2006
22	ЦОК №2	конденсатный	KM-80-50-200	15	89	2900	50	50	2006
23	ЦОК №2	подпиточный	ЦНСГ-38/176	30	91.4	2950	176	38	2003
24	ЦОК №2	подпиточный	ЦНСГ-38/176	30	91.4	2950	176	38	2003
25	ЦОК №2	подпиточный	ЦНСГ-38/176	30	91.4	2950	176	38	2003
26	ЦОК №2	подпиточный	ПДВ-16/20	н/д	н/д	н/д	200	16	2011
27	ЦОК №2	подпиточный	ПДВ-16/20	н/д	н/д	н/д	200	16	2011
28	ЦОК №2	подпиточный	KM100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д
29	ЦОК №2	подпиточный	KM100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д
30	ЦОК №2	подпиточный	KM80-50-160	7,5	87.2	2900	32	50	н/д
31	ЦОК №2	топливный	1 3В-4/25	7,5	87.2	2900	250	6,8	2012

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Назначение насосного агрегата	Марка	Мощность электродвигателя, кВт	Паспортные характеристики				Год установки
					КПД электродвиг., %	кол-во оборотов/мин	Напор, м	Подача, м³/ч	
32	ЦОК №2	топливный	1 3В-4/25	7,5	87.2	2900	250	6,8	2012
33	Котельная №3	сетевой	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2007
34	Котельная №3	сетевой	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2007
35	Котельная №7	сетевой	Д320-50	75	94.5	1450	50	320	2005
36	Котельная №7	сетевой	Д320-50	75	94.5	1450	50	320	2010
37	Котельная №7	подпиточный	КМ80-50-160	7,5	87	2900	32	50	2009
38	Котельная №7	топливный	НМШ 8-25-6,3/10	4	82	1450	100	6,3	2005
39	Котельная №7	топливный	НМШ 8-25-6,3/10	4	82	1450	100	6,3	2008
40	Котельная "Металлист"	сетевой	Д320-50	75	94.5	1450	50	320	2007
41	Котельная "Металлист"	сетевой	Д320-50	75	94.5	1450	50	320	2007
42	Котельная "Металлист"	топливный	НМШ 8-25-6,3/10	4	82	1450	100	6,3	2008
43	Котельная "Металлист"	топливный	НМШ 8-25-6,3/10	4	82	1450	100	6,3	2008
44	Котельная "БМК"	сетевой	Wilo NL 100/250-55-2-12	55	94	2900	56	245	2013
45	Котельная "БМК"	сетевой	Wilo NL 100/250-55-2-12	55	94	2900	56	245	2013
46	Котельная "БМК"	сетевой	Wilo NL 150/400-55-4-12	55	94	1450	40	345	2013
47	Котельная "БМК"	циркуляционный	Wilo IL 80/160-11/2	11	89	2900	16	105	2013
48	Котельная "БМК"	циркуляционный	Wilo IL 80/160-11/2	11	89	2900	16	105	2013
49	Котельная "БМК"	циркуляционный	Wilo IL 80/160-11/2	11	89	2900	16	105	2013
50	Котельная "МК-135"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	1992
51	Котельная "МК-135"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	1992
52	Котельная "МК-135"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	1992
53	Котельная "МО-44"	сетевой	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2008
54	Котельная "МО-44"	сетевой	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2008
55	Котельная "МО-44"	сетевой	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2008
56	Котельная "МО-44"	сетевой	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2008
57	Котельная "СМП"	циркуляционный	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2006
58	Котельная "СМП"	циркуляционный	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2007
59	Котельная "СМП"	циркуляционный	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2009
60	Котельная "СМП"	циркуляционный	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	2006
61	Котельная "СМП"	циркуляционный	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	1985
62	Котельная "СМП"	циркуляционный	КМ-80-50-200	15	91.4	2900	50	50	1985
63	Котельная "СМП"	подпиточный	КМ65-50-160	5,5	85	2900	32	25	1985
64	Котельная "СМП"	подпиточный	Grundfos NB 50-250/222	18,5	91.2	2940	60	60	2007
65	Котельная "СМП"	сетевой	Grundfos NB 100-200/219	75	94	2970	55.7	358	2007
66	Котельная "СМП"	сетевой	Д320-50	75	94.5	1450	50	320	2007
67	Котельная "Витимэнерго"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д
68	Котельная "Витимэнерго"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д
69	Котельная "Витимэнерго"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д
70	Котельная "Витим"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Назначение насосного агрегата	Марка	Мощность электродвигателя, кВт	Паспортные характеристики				Год установки
					КПД электродвиг., %	кол-во оборотов/мин	Напор, м	Подача, м³/ч	
71	Котельная "Витим"	сетевой	КМ100-65-200	30	91.4	2900	50	100	н/д
72	Котельная УКМТ-1	сетевой	Д320-50	72	94,5	1450	50	320	н/д
73	Котельная УКМТ-1	сетевой	Д320-50	72	94,5	1450	50	320	н/д

Таблица 2.1.5 – Сводная информация по ёмкостям системы теплоснабжения населенного пункта

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Назначение	Объем, м³	Материал корпуса, тепловая изоляция	Год ввода в эксплуатацию
1	ЦОК №2	хранение топлива	2000	сталь	1971
2	ЦОК №2	хранение топлива	2000	сталь	1975
3	ЦОК №2	хранение топлива	2000	сталь	1975
4	Котельная "СМП"	холодная вода	25	сталь	н/д
5	Котельная "БМК"	холодная вода	3	сталь	2013

Таблица 2.1.6 – Сводная информация по теплообменному оборудованию системы теплоснабжения населенного пункта

№ п/п	Наименование места установки	Марка	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Год ввода в эксплуатацию	Наработка, ч
1	ЦОК №2	ПСВ-200-7-15	32	1995	127512
2	ЦОК №2	ПСВ-200-7-15	32	1995	127512
3	ЦОК №2	ПСВ-200-7-15	32	1986	182160
4	Котельная "БМК"	Ридан НН№62 (130 пластин)	2	2013	18216
5	Котельная "БМК"	Ридан НН№62 (130 пластин)	2	2013	18216
6	Котельная "БМК"	Ридан НН№62 (130 пластин)	2	2013	18216

Таблица 2.1.7 – Сводная информация по электропотребляющему оборудованию системы теплоснабжения населенного пункта

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Марка	Стационарный номер	Год установки	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин	Марка эл. двигателя
1	ЦОК №1	Дымосос ДН15	Д-1	2012	75	1000	280S6
2	ЦОК №1	Вентилятор ВДН12,5	В-1	2012	75	1000	200L6
3	ЦОК №1	Дымосос ДН15	Д-2	2013	75	1000	280S6
4	ЦОК №1	Вентилятор ВДН12,5	В-2	2013	75	1000	200L6
5	ЦОК №1	Дымосос ДН15	Д-3	1991	75	1000	280S6
6	ЦОК №1	Вентилятор ВДН15	В-3	1991	75	1000	280S6
7	ЦОК №1	Дымосос ДН17	Д-4	1991	160	1000	355S6
8	ЦОК №1	Вентилятор ВДН15	В-4	1991	75	1000	280S6
9	ЦОК №2	Вентилятор ВДН-10	В-1	1973	22	1000	180M4
10	ЦОК №2	Дымосос ЦАГИ-12,5	Д-1	1973	75	1000	200L6
11	ЦОК №2	Вентилятор ВДН-10	В-2	1973	22	1500	180M4
12	ЦОК №2	Дымосос ЦАГИ-12,5	Д-2	1973	75	1000	200L6
13	ЦОК №2	Вентилятор ВДН-10	В-3	1973	22	1500	180M4
14	ЦОК №2	Дымосос ЦАГИ-12,5	Д-3	1973	75	1000	200L6
15	ЦОК №2	Вентилятор ВДН-10	В-4	1973	22	1500	180M4
16	ЦОК №2	Дымосос ЦАГИ-12,5	Д-4	1973	75	1000	200L6
17	Котельная №3	Дымосос ДН-9	Д-1	2006	11	1000	160S6
18	Котельная №3	Вентилятор ВЦ-2,2	В-1	2006	4	3000	АИРМ112 М2
19	Котельная №7	Дымосос ДН-9/1500	Д-1	2016	15	1500	160S4
20	Котельная №7	Вентилятор ВД-2,8	В-1	2016	7,5	3000	АИРМ112 М2
21	Котельная №7	Дымосос ДН9/1500	Д-2	2016	15	1500	160S4
22	Котельная №7	Вентилятор ВД-2,8	В-2	2016	7,5	3000	АИРМ112 М2
23	Котельная №7	Дымосос ДН9/1500	Д-3	2018	15	1500	160S4
24	Котельная №7	Вентилятор ВД-2,8	В-3	2018	7,5	3000	АИРМ112 М2
25	Котельная "Металлист"	Дымосос ДН-9/1500	Д-1	2017	15	1500	160S4
26	Котельная "Металлист"	Вентилятор ВД-2,8	В-1	2017	7,5	3000	АИРМ112 М2
27	Котельная "Металлист"	Дымосос ДН-9/1500	Д-2	2017	15	1500	160S4
28	Котельная "Металлист"	Вентилятор ВД-2,8	В-2	2017	7,5	3000	АИРМ112 М2
29	Котельная "Металлист"	Дымосос ДН-9/1500	Д-3	2018	15	1500	160S4
30	Котельная "Металлист"	Вентилятор ВД-2,8	В-3	2018	7,5	3000	АИРМ112 М2
31	Котельная "БМК"	Дымосос ДН10/1500	Д-1	2013	30	1500	АИРМ180 М4
32	Котельная "БМК"	Вентилятор ВЦ-14-46/2,5 (2 шт)	В-1	2013	3	2850	АИР90L2
33	Котельная "БМК"	Дымосос ДН10/1500	Д-2	2013	30	1500	АИРМ180 М4

№ п/п	Наименование источника	Марка	Стационарный	Год	Мощность,	Число	Марка эл.
34	Котельная "БМК"	Вентилятор ВЦ-14-46/2,5 (2 шт)	В-2	2013	3	2850	АИР90L2
35	Котельная "БМК"	Дымосос ДН10/1500	Д-3	2013	30	1500	АИРМ180 М4
36	Котельная "БМК"	Вентилятор ВЦ-14-46/2,5 (2 шт)	В-3	2013	3	2850	АИР90L2
37	Котельная "МК-135"	Дымосос ДН-9	Д-1	2005	11	1000	160S6
38	Котельная "МК-135"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-1	2016	4	3000	АИРМ112 М2
39	Котельная "МК-135"	Дымосос ДН-9	Д-2	2005	11	1000	160S6
40	Котельная "МК-135"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-2	2016	4	3000	АИРМ112 М2
41	Котельная "МК-135"	Дымосос ДН-9	Д-3	2004	11	1000	160S6
42	Котельная "МК-135"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-3	2006	4	3000	АИРМ112 М2
43	Котельная "МО-44"	Дымосос ДН-9	Д-1	2008	11	1000	160S6
44	Котельная "МО-44"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-1	2008	4	3000	АИРМ112 М2
45	Котельная "МО-44"	Дымосос ДН-9	Д-2	2008	11	1000	160S6
46	Котельная "МО-44"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-2	2008	4	3000	АИРМ112 М2
47	Котельная "МО-44"	Дымосос ДН-9	Д-3	2008	11	1000	160S6
48	Котельная "МО-44"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-3	2008	4	3000	АИРМ112 М2
49	Котельная "СМП"	Дымосос ДН-9	Д-1	2008-2009	11	1000	160S6
50	Котельная "СМП"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-1	2001	4	3000	АИРМ112 М2
51	Котельная "СМП"	Дымосос ДН-9	Д-2	2008-2009	11	1000	160S6
52	Котельная "СМП"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-2	2001	4	3000	АИРМ112 М2
53	Котельная "СМП"	Дымосос ДН-9	Д-3	2008-2009	11	1000	160S6
54	Котельная "СМП"	Вентилятор ВЦ-2,2	В-3	2001	4	3000	АИРМ112 М2
55	Котельная УКМТ-1	Вентилятор ВР280-46	В-1	2013	3	3000	АИР 90 L2
56	Котельная УКМТ-1	Вентилятор ВР280-46	В-2	2013	3	3000	АИР 90 L2
57	Котельная УКМТ-1	Вентилятор ВР280-46	В-3	2013	3	3000	АИР 90 L2
58	Котельная УКМТ-1	Вентилятор ВР280-46	В-4	2013	3	3000	АИР 90 L2
59	Котельная УКМТ-1	Вентилятор ВР280-46	В-5	2013	3	3000	АИР 90 L2
60	Котельная УКМТ-1	Дымосос ДН-9-1000	Д-1	2013	11	1000	АИР 160S6
61	Котельная УКМТ-1	Дымосос ДН-9-1000	Д-2	2013	11	1000	АИР 160S6
62	Котельная УКМТ-1	Дымосос ДН-10-1000	Д-3	2013	11	1000	АИР 160S6
63	Котельная УКМТ-1	Дымосос ДН-10-1000	Д-4	2013	11	1000	АИР 160S6
64	Котельная УКМТ-1	Дымосос ДН-11,2-1000	Д-5	2013	22	1000	5А200М5

Таблица 2.1.8 – Сводная информация по дымовым трубам системы теплоснабжения населенного пункта

№ п/п	Котельная	Материал изготовления	Высота, м	Диаметр у основания	Диаметр у оголовка	Дата ввода в эксплуатацию
1	ЦОК №1	Кирпич	30	2,0	1,5	1986
2	ЦОК №1	Сталь	36	1,5	1,5	1986
3	ЦОК №1	Сталь	36	1,2	1,0	1986
4	ЦОК №2	Сталь	30	0,8	0,6	1974
5	ЦОК №2	Сталь	30	1,0	0,6	1974
6	Котельная №3	Сталь	22	0,5	0,5	2006
7	Котельная №7	Сталь	22	0,4	0,4	2006
8	Котельная №7	Сталь	22	0,4	0,4	2006
9	Котельная №7	Сталь	22	0,4	0,4	2006
10	Котельная "Металлист"	Сталь	22	0,8	0,6	2007
11	Котельная "БМК"	Сталь	30	0,8	0,8	2013
12	Котельная "МК-135"	Сталь	25	0,5	0,5	1992
13	Котельная "МК-135"	Сталь	25	0,5	0,5	1992
14	Котельная "МК-135"	Сталь	25	0,5	0,5	1992
15	Котельная "МО-44"	Сталь	25	0,8	0,8	2008
16	Котельная "СМП"	Сталь	22	0,4	0,4	1988
17	Котельная "СМП"	Сталь	22	0,4	0,4	1988
18	Котельная "СМП"	Сталь	22	0,4	0,4	1988
19	Котельная УКМТ-1	Сталь	32	1,0	н/д	н/д
20	Котельная УКМТ-1	Сталь	24	0,4	н/д	н/д
21	Котельная УКМТ-1	Сталь	24	0,4	н/д	н/д

Основные технические параметры тепловых сетей

Прокладка (перекладка) тепловых сетей осуществлялась в период с 1959 года по 2016 год.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей выполнена следующими способами:

- надземная на низких опорах;
- подвальная на низких опорах;
- подземная канальная.

Протяженность тепловых сетей муниципального образования город Бодайбо в зависимости от периода эксплуатации представлено в таблице 2.1.9 и на рисунке 2.1.1.

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии представлено в таблице 2.1.10.

Протяженность трубопроводов по условному диаметру (Dy) в зависимости от типа прокладки представлена на рисунке 2.1.2.

Таблица 2.1.9 – Протяженность трубопроводов в зависимости от периода эксплуатации

Период эксплуатации трубопровода	до 5 лет	от 5 до 10 лет	от 10 до 15 лет	от 15 до 20 лет	от 20 до 25 лет	старше 25 лет	Итого
Протяженность тепловой сети, км	0,000	0,000	28,728	5,872	0,000	15,625	50,225
Процентное отношения к суммарной протяженности	0,0%	0,0%	57,2%	11,7%	0,0%	31,1%	100,0%

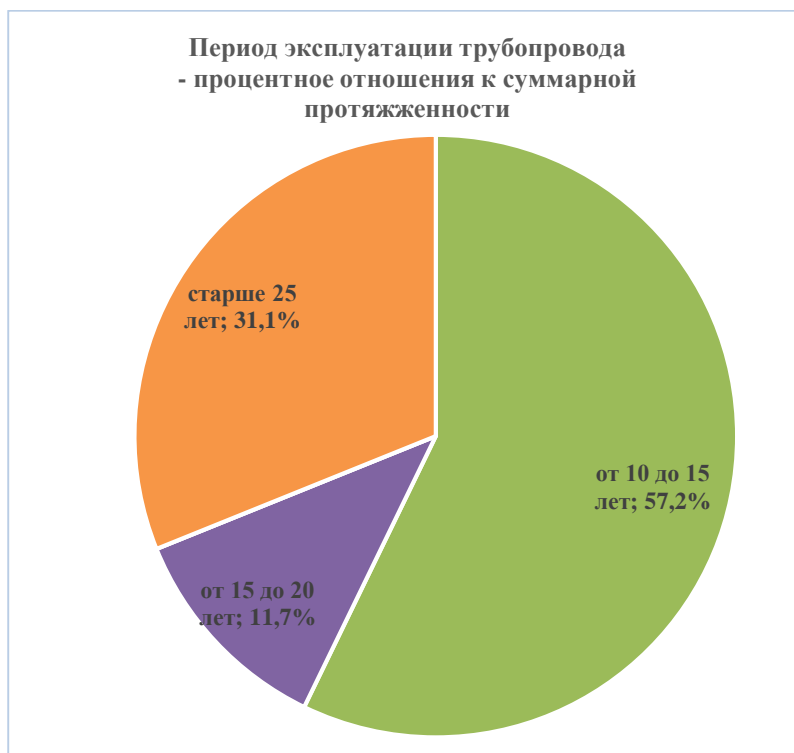


Рисунок 2.1.1 – Процентное соотношение протяженности тепловых сетей муниципального образования город Бодайбо в зависимости от периода эксплуатации

Таблица 2.1.10 - Характеристики тепловых сетей различных источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность трубопроводов по условному диаметру (Dy) трубы от источников тепловой энергии, м																				
		Итого	32	40	50	65	70	80	90	100	125	150	160	175	200	225	250	300	350	400	450	500
Суммарные значения:		50225	5569	442	9640	0	1930	5362	0	7033	258	7140	0	0	4748	0	825	4152	361	2600	0	165
1	ЦОК №1	18550	1169	209	2068	0	272	1260	0	1678	172	2418	0	0	2386	0	825	3328	0	2600	0	165
2	ЦОК №2	7724	620	0	1534	0	239	864	0	1536	0	1320	0	0	1172	0	0	439	0	0	0	0
3	Котельная №3	320	13	0	80	0	0	169	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная №7	2950	333	0	748	0	0	98	0	423	0	1348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная "Металлист"	5330	1195	25	1656	0	0	977	0	631	0	237	0	0	609	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная "БМК"	5940	1651	0	763	0	747	775	0	1000	0	350	0	0	269	0	0	385	0	0	0	0
7	Котельная "МК-135"	2270	239	0	599	0	340	336	0	339	86	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная "МО-44"	2341	0	110	700	0	157	15	0	593	0	405	0	0	0	0	0	0	0	361	0	0
9	Котельная "СМП"	2153	32	85	759	0	175	609	0	78	0	301	0	0	114	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная УКМТ-1	1860	269	13	396	0	0	170	0	411	0	430	0	0	171	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная "Витимэнерго"	37	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная "Витим"	750	48	0	300	0	0	89	0	286	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0	0

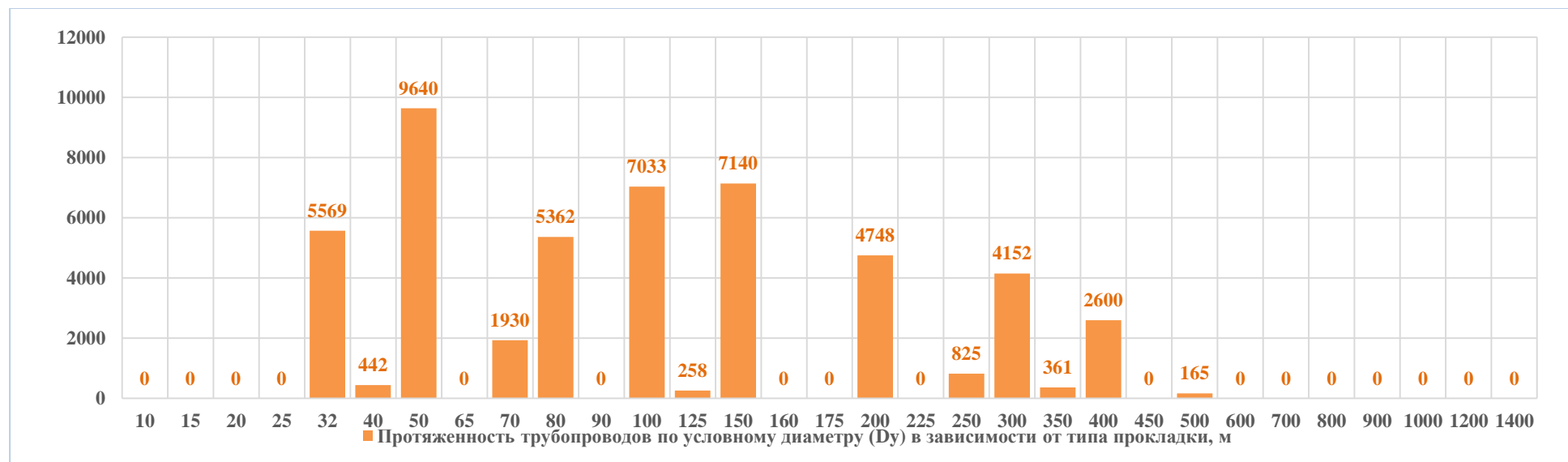


Рисунок 2.1.2 – Протяженность трубопроводов по условному диаметру (Dy) в зависимости от типа прокладки, м

Протяженность и материальная характеристика трубопроводов различных диаметров муниципального образования город Бодайбо показаны в таблице 2.1.11.

Таблица 2.1.11 - Протяженность и материальная характеристика трубопроводов с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Условный диаметр Ду, мм	Длина участка (по каналу), м	Материальная характеристика, м. кв.	Объем тепловых сетей, м. куб.
Суммарные значения:		50225,0	14482,8	2205,4
1	10	0,0	0,0	0,0
2	15	0,0	0,0	0,0
3	20	0,0	0,0	0,0
4	25	0,0	0,0	0,0
5	32	5569,0	467,8	9,0
6	40	442,0	39,8	1,1
7	50	9640,0	1099,0	37,9
8	65	0,0	0,0	0,0
9	70	1930,0	293,4	14,9
10	80	5362,0	954,4	53,9
11	90	0,0	0,0	0,0
12	100	7033,0	1519,1	110,5
13	125	258,0	68,6	6,3
14	150	7140,0	2270,5	252,3
15	160	0,0	0,0	0,0
16	175	0,0	0,0	0,0
17	200	4748,0	2079,6	298,3
18	225	0,0	0,0	0,0
19	250	825,0	450,5	81,0
20	300	4152,0	2698,8	587,0
21	350	361,0	151,3	35,0
22	400	2600,0	2215,2	653,5
23	450	0,0	0,0	0,0
24	500	165,0	174,9	64,8

2.1.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Балансы тепловой мощности котельных и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии с определением резервов и дефицитов относительно существующей тепловой мощности нетто источников тепловой энергии приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.1.12 - Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность в воде, Гкал/ч	Располагаемая мощность в паре, Гкал/ч	Расчетный расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч
Суммарные значения		125,99	102,39	23,60	2,77	123,22	38,95	14,30	69,97
1	ЦОК №1	60,00	60,00	0,00	1,32	58,68	21,93	8,05	28,700
2	ЦОК №2	23,60	0,00	23,60	0,52	23,08	3,82	1,40	17,864
3	Котельная №3	1,08	1,08	0,00	0,02	1,06	0,23	0,08	0,742
4	Котельная №7	6,45	6,45	0,00	0,14	6,31	2,23	0,82	3,265
5	Котельная	6,45	6,45	0,00	0,14	6,31	2,32	0,85	3,142

	"Металлист"								
6	Котельная "БМК"	6,00	6,00	0,00	0,13	5,87	3,03	1,11	1,731
7	Котельная "МК-135"	3,24	3,24	0,00	0,07	3,17	1,02	0,37	1,777
8	Котельная "МО-44"	3,24	3,24	0,00	0,07	3,17	0,81	0,30	2,068
9	Котельная "СМП"	3,24	3,24	0,00	0,07	3,17	1,21	0,44	1,521
10	Котельная УКМТ-1	6,48	6,48	0,00	0,14	6,34	1,80	0,66	3,872
11	Котельная "Витимэнерго"	2,46	2,46	0,00	0,05	2,41	0,05	0,18	2,178
12	Котельная "Витим"	3,75	3,75	0,00	0,08	3,67	0,53	0,03	3,107

2.1.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)

Анализ практики учета коммунальных ресурсов приведен в таблице ниже.

Таблица 2.1.13 - Обеспеченность приборами учета

Наименование системы	Показатель	азмерность	2019
Система теплоснабжения	Доля тепловой энергии, поставляемого с применением приборов учета	%	2,4
	Доля тепловой энергии, отпускаемой от теплоисточников через приборы учета	%	100

2.1.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Существующие зоны действия теплоисточников показаны на рисунке 2.1.3.

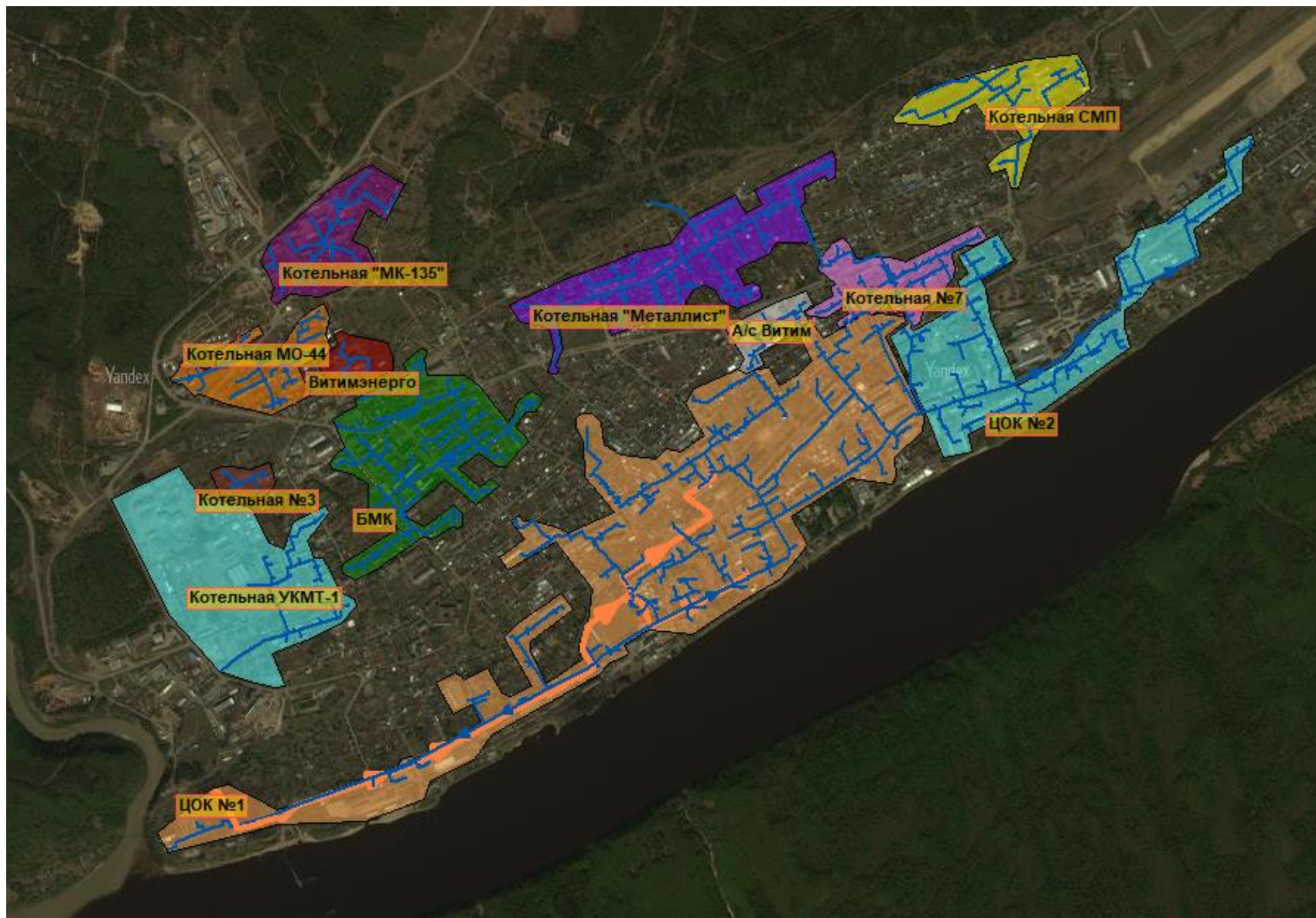


Рисунок 2.1.3 - Зоны действия источников тепловой энергии

2.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Балансы тепловой мощности котельных и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии с определением резервов и дефицитов относительно существующей тепловой мощности нетто источников тепловой энергии приведены в таблице 2.1.12.

2.1.7 Надежность работы коммунальной системы

Показатель надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации

Показатель надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии ($P_{n \text{ ист от}}$) рассчитывается по формуле:

$$P_{n \text{ ист от}} = N_{n \text{ ист от}} / M$$

где:

- $P_{n \text{ ист от}}$ – показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в отопительный сезон;
- $N_{n \text{ ист от}}$ – количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии;
- M – суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч.

Результаты расчетов надежности представлены в электронной модели системы теплоснабжения.

Время, необходимое для восстановления тепловой сети, при разрыве трубопровода, полученное на основе обработки статистических данных МУП «Тепловодоканал» при канальной прокладке, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.1.14 – Время восстановления тепловой сети

Диаметр трубопровода, мм	Среднее время восстановления, мин
10	120
15	58
20	21
25	116
32	0
40	95
50	103
65	289
70	5
80	191
90	0
100	241
125	0
150	156
160	0
175	0
200	173
225	0
250	77
300	461

Среднее время восстановления системы теплоснабжения МУП «Тепловодоканал» составило 150 мин.

2.1.8 *Качество поставляемого коммунального ресурса*

Система централизованного теплоснабжения запроектирована на качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Подключение систем отопления потребителей централизованного теплоснабжения к тепловым сетям осуществляется по зависимой схеме. Пропускная способность существующих трубопроводов тепловых сетей соответствует выбранному температурному графику отпуска теплоносителя.

2.1.9 *Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)*

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

Источники тепловой энергии работают на твердом топливе (каменный уголь).

Исследования дымовых уходящих газов топливосжигающих установок показывают, что в их составе основными загрязнителями атмосферного воздуха являются оксиды углерода (до 50%), оксиды серы (до 20 процентов), оксиды азота (до 6-8%), углеводороды (до 5-20%), сажа, оксиды и производные минеральных включений и примесей углеводородного топлива.

Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, оксида азота, диоксида серы. Теплоснабжающая организация имеет разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу. Загрязняющие вещества от источников тепловой энергии МО г. Бодайбо в полном объеме выбрасываются в воздух без очистки.

2.1.10 *Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса*

Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения представлена в протоколе заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г. на рисунках 2.1.4 – 2.1.14.



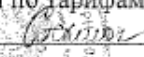
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 16 августа 2019 года

УТВЕРЖДАЮ

Исполняющая обязанности руководителя
службы по тарифам Иркутской области


И.Ю. Веклоч

Повестка дня: о внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 5:

Веклоч И.Ю. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Солопов А.А. – член Правления Службы.

Председательствующая: Веклоч И.Ю.

На заседании Правления Службы присутствовал представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области – Галинова Ю.С.

Открывая заседание, председательствующая известила присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласила повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Председательствующая огласила письмо МУП «Тепловодоканал» от 16 августа 2019 года № 827 о проведении заседания Правления Службы в отсутствие предприятия.

Оглашены экспертные заключения Службы (Матусевич Е.В.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Рисунок 2.1.4 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

Председательствующая огласила проект приказа Службы «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

Рассмотрев представленные МУП «Тепловодоканал» расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертные заключения Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения,

в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 446-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Бодайбинского муниципального образования (МУП «Тепловодоканал», ИНН 3802009268)» изменения, изложив строки:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 331,82
с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 331,82

в следующей редакции:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 222,20
с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 222,20

2. Внести в тарифную таблицу приложения к приказу службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 448-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Бодайбинского муниципального образования (МУП «Тепловодоканал», ИНН 3802009268), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)» изменения, изложив строки:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	85,95	4 331,82
с 01.01.2021 по 30.06.2021	85,95	4 331,82

в следующей редакции:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	85,95	4 222,20
с 01.01.2021 по 30.06.2021	85,95	4 222,20

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 5 (пять)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

И.В. Чекуркова

Рисунок 2.1.5 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

Наименование организации: ЕТО МУП "Тепловодоканал"
Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию на 2020 год методом индексации установленных тарифов
(корректировка долгосрочных тарифов)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключенной Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
I. Фактурными показателями						
Предприятием представлено заявление от 02.08.2019 № 756 о передаче в хозяйственное ведение МУП "Тепловодоканал" котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодайбо, ул. Иркутская, 1, в соответствии с распоряжением администрации Бодайбинского городского поселения от 08.07.2019 № 322-р. При этом расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов с учетом расходов по котельной УКМТ-1 не представлен.						
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	160 397,0	173 921,0	Выработка тепловой энергии определена исходя из объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной за исключением полученной тепловой энергии со стороны.	107,5%
3	Отпуск в сеть	Гкал	168 217,0	175 669,8	Расшифровка приведена ниже.	98,0%
4	Получено тепла со стороны	Гкал	7 820,0	1 748,9	Принято в размере фактического объема покупной тепловой энергии за 2018 год от ЗАО "Арсьель старателей "Ватим".	22,1%
5	Потери	Гкал	29 169,0	29 168,4	Принято в соответствии с распоряжением министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 10.04.2019 № 58-119-мр "Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП "Тепловодоканал" на 2020 год".	102,1%
6	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	139 048,0	146 501,5	Расшифровка приведена ниже.	97,2%
6.1	и т.ч. на собственное производственное потребление	Гкал	2 389,0	2 380,0	Объем полезного отпуска на собственное производственное потребление принят на основании форм статистической отчетности 46-ТЗ за 2018 год, загруженных Предприятием в ФГИС ЕИАС ФАС России.	100,3%
6.2	исключительно	Гкал	109 883,0	112 707,5	Полезный отпуск принят согласно п. 22 (1) основ законодательства в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы законодательства) исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии. Расчет произведен согласно представляемым администрацией Бодайбинского МО данным в формате таблиц ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.***.MONTHLY за март 2019 года.	92,7%
6.2.1	на отопление	Гкал	103 703,1	103 833,0		91,8%
6.2.2	на горячее водоснабжение	Гкал	8 669,0	8 874,5		82,2%
6.3	бюджетным потребителям	Гкал	18 881,0	17 760,0	Объем полезного отпуска бюджетным потребителям принят на основании форм статистической отчетности 46-ТЗ за 2018 год, загруженных Предприятием в ФГИС ЕИАС ФАС России.	94,6%
6.4	прочим потребителям	Гкал	7 895,0	13 654,0	Объем полезного отпуска прочим потребителям принят в размере фактического объема за 2018 год на основании форм статистической отчетности 46-ТЗ, загруженных Предприятием в ФГИС ЕИАС ФАС России и объема полезного отпуска полученной в хозяйственное ведение согласно распоряжению администрации Бодайбинского городского поселения от 08.07.2019 № 312-р, котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодайбо, ул. Иркутская, 1 с учетом нового потребителя ООО "Палос Логистика".	171,1%
7	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	Расшифровка приведена ниже.	100,0%

Рисунок 2.1.6 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
7.1	Уголь	кг у.т./ Гкал	220,0	220,0	Принят согласно представленному приказу министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 18.05.2018 № 95-мпр.	100,0%
7.2	Уголь	кг у.т./ Гкал	0,0	213,2	Принят в размере нормативного удельного расхода условного топлива, учтенного в тарифе за тепловую энергию на 2020 год, установленного в отношении котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодайбо, ул. Иркутская, 1.	-
7.3	Нефть	кг у.т./ Гкал	220,0	220,0	Принят согласно представленному приказу министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 18.06.2018 № 95-мпр.	100,0%
8	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	34 972,0	38 186,0	Расшифровка приведена ниже.	102,4%
8.1	Уголь	т.у.т	31 676,0	34 889,8	Расход условного топлива определен исходя из объема отпущенной тепловой энергии и нормативного удельного расхода условного топлива.	106,9%
8.3	Нефть	т.у.т	3 296,0	3 296,3		71,1%
9	Переводной коэффициент		-	-	Расшифровка приведена ниже.	-
9.1	Уголь		0,791	0,791	Переводной коэффициент принят на уровне фактического за 2018 год, что соответствует предложению Предприятия.	100,0%
9.3	Нефть		1,433	1,433		100,0%
10	Расход натурального топлива	т.н.т	42 351,0	46 408,7	Расшифровка приведена ниже.	104,2%
10.1	Уголь	т.н.т	40 051,0	44 108,4	Расход натурального топлива рассчитан исходя из расхода условного топлива и переводного коэффициента.	106,8%
10.3	Нефть	т.н.т	2 300,0	2 300,3		71,1%
II	Формирование необходимой валовой выручки					
1	Параметры расчета расходов					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,4	103,7	Согласно сценарным условиям, основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемому изменению цен (тарифов) на товары, работы, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, разработанным Минэкономразвития России в апреле 2019 года (далее - Прогноз).	99,1%
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,0	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2019-2023 годы.	100,0%
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	5,7	Индекс определен в соответствии с п. 38 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-з (далее - Методические указания) в соответствии с распоряжением администрации Бодайбинского городского поселения от 08.07.2019 № 322-р о передаче в хозяйственное ведение МУП "Тепловодоснабжение" котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодайбо, ул. Иркутская, 1.	-
1.3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	725,6	948,5	Согласно информации, предоставленной Предприятием и установленно долгосрочных тарифов за тепловую энергию.	-
1.3.2	установленная тепловая мощность котельной тепловой энергии	Гкал/час	113,37	113,37	Согласно информации, предоставленной Предприятием и установленно долгосрочных тарифов за тепловую энергию.	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{акт})		0,75	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	100,0%

Рисунок 2.1.7 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	180 502,9	188 689,4	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний похода из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2020 год.	107,0%
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	24 244,5	25 344,0	-	107,0%
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	24 244,5	25 344,0	-	107,0%
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	4 389,3	4 588,4	-	107,0%
2.1.1.2	текущее содержание и техническое обслуживание	тыс. руб.	4 018,4	4 200,6	-	107,0%
2.1.1.3	капитальный ремонт	тыс. руб.	15 836,8	16 555,0	-	107,0%
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	0,0	0,0	-	-
2.2.5	другие материалы	тыс. руб.	0,0	0,0	-	-
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	83 103,7	86 873,0	-	107,0%
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	83 103,7	86 873,0	-	107,0%
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	34 626,5	34 715,6	-	102,7%
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относительного на регулируемый вид деятельности	ед.	200,0	208,5	-	104,3%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с оплаченными, внебюджет:	тыс. руб.	67,6	70,5	-	107,0%
2.5.1	расходам на оплату услуг связи	тыс. руб.	67,6	70,5	-	107,0%
2.5.9	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,0	0,0	-	-
2.10	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	73 087,1	76 401,8	-	107,0%
2.10.1	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	40 382,5	42 213,9	-	107,0%
2.10.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.	937,4	979,9	-	107,0%

Рисунок 2.1.8– Протокол заседания Правления службы по трифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заказанию Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
2.10.3	иные расходы	тыс. руб.	31 767,2	33 208,0	-	107,0%
3	Неконтролируемые расходы	тыс. руб.	62 191,5	50 411,1	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 39 Методических указаний.	100,7%
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2 145,7	628,0	Заявленные Предприятием расходы на утилизацию ТКО и плата за вывозом экономически обоснованными, так как Предприятием не представлены документы, подтверждающие расчеты в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. В представленном договоре на размещение (захоронение) производственных отходов от 08.02.2019 №15 стоимость услуг с тем же поставщиком возрастает в 3,57 раза по отношению к прошлому году. При этом расчет и обоснование увеличения данной стоимости не представлено. Учитывая объективную производственную необходимость расходы приняты в размере фактических за 2018 год с учетом ИПЦ на 2019-2020 годы в размере 105,0% и 103,7% соответственно согласно Прогнозу.	115,7%
3.2	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	259,9	259,9	Расшифровка приведена ниже.	97,3%
3.2.1	по договорам аренды	тыс. руб.	259,9	259,9	Предприятием не представлены договоры аренды на 2020 год. Расходы приняты по предложению Предприятия, так как не превышают рассчитанных в соответствии с п. 45 Основ ценообразования согласно данным, имеющимся в Службе, исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки земельного налога.	97,3%
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	7 452,8	7 452,8	Расшифровка приведена ниже.	158,3%
3.3.1	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	141,8	141,8	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов приняты по предложению Предприятия, так как не превышают рассчитанных на 2020 год с учетом распределения общеобъектовых расходов.	284,2%

Рисунок 2.1.9 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заявлению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.3.2	средства на обязательное страхование	тыс. руб.	105,7	105,7	Расходы на обязательное страхование приняты по предложению Предприятия согласно Федеральному закону № 225-ФЗ от 27.07.2010 "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте".	530,2%
3.3.4	уплата налогов, всего	тыс. руб.	7 205,3	7 205,3	Расшифровка приведена ниже.	155,3%
3.3.4.1	в т.ч. налог на имущество организаций	тыс. руб.	7 205,3	7 205,3	Налог на имущество организаций принят по предложению Предприятия, так как не превышает рассчитанной исходя из данных об объектах основных средств, денежного ввода в эксплуатацию, балансовой стоимости и срока полезного использования.	155,3%
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	25 147,2	26 287,8	Расшифровка приведена ниже.	107,0%
3.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,3	30,3	Принят по предложению Предприятия, так как не превышает бюджетный за 2018 год.	100,0%
3.4.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	25 147,2	26 287,8	Расчитаны экспертами Службы, исходя из скорректированного фонда заработной платы и принятого процента страховых взносов.	107,0%
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3 795,0	3 765,4	В соответствии с п.25 Методических указаний расходы по сомнительным долгам скорректированы в размере 2% необходимой налоговой выручки, относимой на население и принадлежащих к нему категорий потребителей, установленной на 2019 год.	144,5%
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	23 082,0	12 017,1	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, так как по итогам проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе ведомости амортизации основных средств за июль 2019 года, расходы на амортизацию пересчитаны согласно нормам амортизационных отчислений и сроку полезного использования объектов основных средств с учетом исключения амортизационных отчислений по объекту трубопровод нектарного теплоснабжения (кадастровый номер 38:22:000000:023), переданному по распоряжению администрации Бодайбинского городского поселения от 29.01.2019 № 34-пр, построенному за счет средств местного и областного бюджета по программе модернизации.	69,1%
3.9	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	310,9	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, в связи с отсутствием базы для расчета.	-
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды и теплоносителя	тыс. руб.	398 681,8	413 456,3	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 50 Методических указаний.	99,0%
4.1	Водоснабжение и подготовка	тыс. руб.	17 544,6	13 172,3	Расшифровка приведена ниже.	109,8%
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	10 994,3	9 419,3	Расшифровка приведена ниже.	108,9%
4.1.1.1	тариф	руб./м ³	85,95	85,95	Принят в размере стоимости 1 м ³ очищенной воды, учтенной при установлении тарифа в отношении МУП "Тепловодоканал" на питьевую воду, согласно постановлению администрации Бодайбинского городского поселения от 10.12.2018 № 949-п.	100,8%

Рисунок 2.1.10 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.1.1.2	объем	м ³	127 915,0	109 590,6	Принят в размере фактического объема потребления воды за 2018 год и объема потребленной воды учебного в тарифе на тепловую энергию на 2020 год, установленного в отношении котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодайбо, ул. Иркутская, 1.	108,0%
4.1.1	Водоотведение	тыс. руб.	6 550,3	3 753,0	Расшифровка приведена ниже.	112,1%
4.1.2.1	тариф	руб./м ³	52,69	52,69	Принят в размере стоимости, учтенной при установлении тарифа в отношении МУП "Тепловодоснабж" на водоотведение, согласно постановлению администрации Бодайбинского городского поселения от 10.12.2018 № 949-п.	98,7%
4.1.2.2	объем	м ³	124 318,4	71 228,0	Принят в размере фактического объема потребления воды за 2018 год за исключением объема потерь и затрат теплоносителя согласно приказу министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 12.04.2017 № 61-кпр и объема потребления воды учебного в тарифе на тепловую энергию на 2020 год, установленного в отношении котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодайбо, ул. Иркутская, 1.	113,5%
4.2	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	531 658,3	367 031,7	Расшифровка приведена ниже.	102,9%
4.2.1	Уголь	тыс. руб.	273 582,1	307 992,0	Расшифровка приведена ниже.	109,3%
	объем топлива	тпг	40 051,0	44 108,4	По основаниям, приведенным выше.	106,8%
	цена топлива	руб./тпг	6 830,84	6 982,61	Цена топлива принята в соответствии с договором на поставку угля каменного на длительный период 2019-2020 гг. от 29.10.2018 № 31807009995-01-169, заключенным в результате проведения торгов, с учетом НДС по отрасли "Производство нефтепродуктов" на 2020 год в размере 104,1% согласно Прогнозу, а также с учетом затрат по хранению угля, определенных исходя из фактического затрат за 2018 год и НДС на 2019-2020 годы в размерах 105,0% и 103,7% соответственно согласно Прогнозу.	102,3%
4.2.3	Нефть	тыс. руб.	58 076,3	59 039,8	Расшифровка приведена ниже.	79,0%
	объем топлива	тпг	2 300,0	2 300,3	По основаниям, приведенным выше.	71,1%
	цена топлива	руб./тпг	25 250,57	25 666,67	Цена топлива принята в соответствии с договором на поставку топлива нефтяного на 2019-2020 годы от 12.07.2019 №31907984244, заключенным в результате проведения торгов.	111,0%
4.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	49 479,9	33 252,3	Расшифровка приведена ниже.	67,9%
4.3.1	затраты на покупку электрической энергии	тыс. руб.	28 230,8	28 460,5	Расшифровка приведена ниже.	100,4%
4.3.1.1	энергия ВН (0,4 кВ и ниже)	тыс. руб.	12 377,0	11 876,0	Расшифровка приведена ниже.	96,6%
4.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,27	3,29	В соответствии с п. 50 Методических указаний средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактической стоимости покупки электрической энергии за 2018 год с учетом НДС по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2019-2020 годы в размере 105,1% и 104,3 % соответственно согласно Прогнозу.	100,3%
4.3.1.1.2	объем энергии	тыс. кВтч	3 785,000	3 613,744	Объем электрической энергии принят в размере фактического за 2018 год.	96,4%
4.3.1.2	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	15 854,0	16 582,5	Расшифровка приведена ниже.	103,3%

Рисунок 2.1.11 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.3.1.2.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,07	3,10	В соответствии с п. 50 Методических указаний средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактической стоимости покупной электрической энергии за 2018 год с учетом НДС по отроку "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2019-2020 годы в размере 105,1% и 104,2 % соответственно согласно Прогнозу.	107,5%
4.3.1.2.2	объем энергии	тыс. кВтч	5 170,000	5 347,358	Объем электрической энергии принят в размере фактического за 2018 год с учетом объема потребления электрической энергии, учтенным в тарифе на тепловую энергию на 2020 год, установленном в отношении котельной УКМТ-1, расположенной по адресу: Иркутская область, г.Бодибей, ул. Зарюкская, 1.	96,1%
4.3.2	затраты на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	21 248,1	4 791,8	Расшифровка приведена ниже.	23,2%
4.3.2.1	объем ТЭ	Гкал	7 917,0	1 748,9	Объем покупной тепловой энергии принят в размере фактического за 2018 год.	22,1%
4.3.2.2	цена ТЭ	руб./Гкал	2 683,86	2 739,92	Средневзвешенная стоимость покупной тепловой энергии рассчитана в соответствии с утвержденными тарифами на тепловую энергию приказом Службы от 04.08.2018 № 138-оп в отношении ЗАО "Арктик Ставители "Витус".	105,1%
6	Итого расходы	тыс. руб.	641 376,2	652 556,8	По основаниям, приведенным выше.	101,3%
7	Выполнение долгов/экономика средств	тыс. руб.	6 380,2	0,0	В результате анализа представленных Предприятием документов выполняющие доходы исключены в полном объеме.	0,0%
8	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирование	тыс. руб.	0,0	33 998,4	Расчет котловой в соответствии с п. 42 Методических указаний и п. 50 Осия ценообразования на основании анализа фактически понесенных затрат за 2018 год, подтвержденных данными бухгалтерской и статистической отчетности и плановым показателями, установленными в тарифах для Предприятия на 2018 год.	173,5%
9	Итого расходы	тыс. руб.	647 756,4	618 558,4	По основаниям, приведенным выше.	98,8%
10	Прибыль	тыс. руб.	1 554,7	0,0	Принята в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2019-2023 годы.	-
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 554,7	0,0	-	-
-	Нормативный уровень прибыли	%	0,2	0,0%	-	-
11	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	649 311,1	618 558,4	По основаниям, приведенным выше.	98,8%
12	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	766 187,1	742 270,0	По основаниям, приведенным выше.	98,8%
III	Метод анализа	%	103,4	103,7	-	99,1%
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	180 502,9	188 689,4	-	107,0%
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	62 191,5	50 411,1	-	100,7%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	398 681,8	413 456,3	-	99,0%
4	Прибыль	тыс. руб.	1 554,7	0,0	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	-33 998,4	-	188,0%
10	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	649 311,1	618 558,4	-	98,8%
11	Среднеопусковой тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4 669,66	4 222,20	-	101,7%
12	Рост среднеопускового тарифа	%	112,5%	101,7%	-	-

Ответственный за составление экспертного заключения



Е. В. Матусевич

Рисунок 2.1.12 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

II. Расчет необходимой капитальной вложения методом анализа установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Тепловодоканал", владческого источника (используемой) тепловой энергии, в котором производится теплоноситель

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	Утверждено в тарифах на 2019 год	Прогноз на 2020 год по данным Предприятия	Прогноз на 2020 год по заявлению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
	Индекс потребительских цен	%	104,6	-	103,7	Согласно базовому сценарию Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанному Минэкономразвития России в октябре 2018 года (данные - Прогноз).
1	Расход на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	24 643,4	-	22 661,7	Расшифровка приведена ниже.
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	24 643,4	-	22 661,7	Расшифровка приведена ниже.
-	Расчетный объем	тыс. куб.м	288,900	192,761	263,661	Объем воды на производство теплоносителя определен исходя из следующих условий: объем воды на нужды горячего водоснабжения населения рассчитан исходя из данных о количестве жителей, пользующихся услугами горячего водоснабжения, предоставленных администрацией Бодибинского МО в формате шаблона ФГИС ЕИАС ФАС России GREG-KU-****.MONTHLY за июль 2019 года, и объем теплоносителя, учтенный при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.
-	Планируемая (расчетная) цена	руб./куб.м	85,30	85,95	85,95	Принят в размере тарифа МУП "Тепловодоканал" на питьевую воду, согласно постановлению администрации Бодибинского городского поселения от 10.12.2018 № 949-п.
2	Необходимая <u>капитальная</u> выручка, отнесенная на производство теплоносителя	тыс. руб.	24 775,4	24 600,7	22 661,7	По основаниям, приведенным выше.
3	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	288,900	192,761	263,661	Принят равным объему исходной воды.
4	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./ куб. м	85,76	127,62	85,95	Расчитана исходя из планируемой НВБ и объема хлороциановой воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в ших производства теплоносителя.
5	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоставляющей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./ куб. м	85,76	127,62	85,95	Тариф на теплоноситель принят в размере, равном стоимости 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии.

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.В. Матузовская

Рисунок 2.1.13 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для ЕТО МУП "Тепловодоканал", поставляющего горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
I	Компонент на теплоноситель	руб./куб. м	85,30	85,95
	Тариф на теплоноситель, приготовленный источником тепловой энергии	руб./куб. м	85,30	85,95
II	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	4 151,56	4 222,20
	Одноставочный компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	4 151,56	4 222,20

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.В. Матусевич

Рисунок 2.1.14 – Протокол заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 16.08.2019 г.

Таблица 2.1.15 - Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020
1	МУП "Тепловодоканал", всего НВВ, тыс. руб.	583329,1	625874,2	618558,3
2	Всего полезный отпуск тепловой энергии (собственная генерация и покупка тепловой энергии), Гкал/год	153,9	150,8	146,5
3	Полезный отпуск, тыс. Гкал	145,9	142,8	144,8
4	Полезный отпуск от покупной тепловой энергии, тыс. Гкал/год	7,9	7,9	1,7
5	Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал	3791,2	4151,6	4222,20
6	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	182,0	171,4	173,9
7	Собственные нужды, тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (покупка тепла со стороны), Гкал/год	7,9	7,9	1,7
9	Всего тепловые потери, тыс. Гкал	36,1	28,6	29,2
10	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	36,1	28,6	29,2
11	Получено тепловой энергии (потери ТЭ) со стороны, тыс. Гкал/год	0,0	0,0	0,0
12	Потребность в условном топливе на выработку, тыс. тунт/год	41,9	39,4	40,0
13	Потребность в натуральном топливе на выработку, природный газ, тыс. м ³	47,8	44,5	46,4
14	Операционные расходы, тыс. руб.	167840,4	176272,4	188689,3
15	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	45702,6	50065,3	50411,0
16	Амортизация основных произв. фондов	14734,5	17383,1	12017,1
17	Налог на имущество	1915,2	4639,3	7205,3
18	Налог на прибыль	296,1	0,0	0,0
19	Арендная плата	267,1	267,1	259,9
20	Отчисления от оплаты труда	22304,6	24557,9	26287,8
21	Услуги банков	0,0	0,0	0,0
22	Расходы по сомнительным долгам	2906,6	2605,4	3765,4
23	Прочие расходы	0,0	0,0	0,0
24	Расходы на энергоресурсы, тыс. руб.	357362,6	417560,0	413456,4
25	Природный газ	0,0	0,0	0,0
26	Электроэнергия	32277,7	28342,2	28460,5
27	Вода	4784,6	8653,3	9419,3
28	Покупная продукция	17861,6	20644,7	4791,8
29	Всего прибыль, тыс. руб.	11539,5	0,0	0,0
30	Социальные выплаты	0,0	0,0	0,0
31	Прочие расходы	0,0	0,0	0,0
32	Другое	884,0	-18023,5	-33998,4

2.1.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Техническое состояние системы теплоснабжения в удовлетворительном состоянии, но имеет высокий процент износа, отсутствует автоматизация. Источники тепловой энергии и тепловые сети с предельным сроком эксплуатации требуют реконструкции и модернизации. Результаты оценки технического состояния объектов теплоснабжения представлено в таблице 2.1.16.

Таблица 2.1.16 – Существующие проблемы организации надежного и качественного теплоснабжения в г. Бодайбо

Технологический комплекс	Преимущественное состояние группы оборудования	Описание	Оценочный ресурс по состоянию на начало 2020 года, лет	Рекомендации
ЦОК №1				
Основное оборудование	2 котла исправны, 2 котла выработали ресурс	2 котла исправное требует текущего ремонта, 2 котла выработали ресурс	7	замена двух котлов
Насосное оборудование	исправное требует текущего ремонта	4 насоса исправные, 2 насоса исправные - требуют текущего ремонта	7	провести текущий ремонт
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное требует текущего ремонта	дымовая труба котла №1 изношена, отсутствует золоуловитель котла №1.	1	провести текущий ремонт. Реконструкция золоудаления котла №1. Замена дымовой трубы
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	ограниченно работоспособное состояние	замечания, указанные в ЭПБ - выполнены	70	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	17	регламентные испытания. Наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)
Общая рекомендация по котельной "ЦОК №1"	Замена основного оборудования, проведение текущего ремонта.			
ЦОК №2				
Основное оборудование	морально устаревшее-исправное	паровые котлы, выработавшие ресурс	3	провести консервацию
Насосное оборудование	морально устаревшее-исправное	морально и физически устаревшее оборудование	3	провести замену
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное требует текущего ремонта	оборудование изношено, выработало ресурс	3	провести консервацию
Водоподготовка	исправное требует текущего ремонта	оборудование изношено, выработало ресурс	3	модернизация
Строительные конструкции	ограниченно работоспособное состояние	замечания, указанные в ЭПБ - выполнены	70	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	9	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной "ЦОК №2"	Перевод котельной в режим ЦТП. Строительство ЦТП.			
Котельная №3				

Технологический комплекс	Преимущественное состояние группы оборудования	Описание	Оценочный ресурс по состоянию на начало 2020 года, лет	Рекомендации
Основное оборудование	исправное, требует капитального ремонта или замены	превышен срок эксплуатации, требуется замена	1	провести замену
Насосное оборудование	исправное, требует капитального ремонта или замены	превышен срок эксплуатации, требуется замена	1	провести замену
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное требует текущего ремонта	оборудование требует текущего ремонта	5	текущий ремонт
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	ограниченно работоспособное состояние	модульное здание	5	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	17	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной №3	Замена основного оборудования, проектирование ХВО, диспетчеризация.			
Котельная №7				
Насосное оборудование	морально устаревшее-исправное	превышен срок эксплуатации, требуется замена	2	провести замену, модернизация
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное		9	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	работоспособное состояние	модульное здание	10	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	7	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной №7	замена насосного оборудования, проектирование ХВО, диспетчеризация.			
Котельная "Металлист"				
Насосное оборудование	Морально устаревшее-исправное	превышен срок эксплуатации, требуется замена	2	провести замену, модернизация
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное		9	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО

Технологический комплекс	Преимущественное состояние группы оборудования	Описание	Оценочный ресурс по состоянию на начало 2020 года, лет	Рекомендации
Строительные конструкции	работоспособное состояние		10	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	Исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	16	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	Котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной "Металлист"	Замена насосного оборудования, проектирование ХВО, диспетчеризация.			
Котельная БМК				
Основное оборудование	исправное	исправное	7	Обслуживание
Насосное оборудование	исправное	исправное	7	обслуживание
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное	исправное	8	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж хво
Строительные конструкции	работоспособное состояние	модульное здание	10	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	Исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	13	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	Котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной БМК	Проектирование ХВО, диспетчеризация.			
Котельная МК-135				
Основное оборудование	исправное	один котел из трех выработал ресурс	9	замена 1 котла
Насосное оборудование	исправное, требует текущего ремонта	превышен срок эксплуатации	3	провести замену, модернизация
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное	-	9	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	работоспособное состояние	модульное здание	10	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	Исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	12	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	Котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной МК-135	Замена котла. Замена насосного оборудования. Проектирование ХВО, диспетчеризация.			

Технологический комплекс	Преимущественное состояние группы оборудования	Описание	Оценочный ресурс по состоянию на начало 2020 года, лет	Рекомендации
Котельная МО-44				
Основное оборудование	исправное	один котел из трех выработал ресурс	9	замена 1 котла
Насосное оборудование	исправное, требует текущего ремонта	исправное, требует текущего ремонта	3	провести замену, модернизация
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	исправное	-	9	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	работоспособное состояние	модульное здание	10	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	Исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	13	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	Котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной МО-44	Замена котла. Замена насосного оборудования. Проектирование ХВО, диспетчеризация.			
Котельная СМП				
Основное оборудование	исправное, требует капитального ремонта или замены	два котла из трех выработали ресурс	2	замена 2 котлов
Насосное оборудование	исправное, требует текущего ремонта	часть насосов выработала нормативный срок эксплуатации	1	провести замену насосного оборудования, модернизация
Вспомогательное оборудование и хозяйство котельной	Исправное, требует текущего ремонта	-	9	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	работоспособное состояние	модульное здание	10	осмотр, текущий ремонт
Тепловые сети	Исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	14	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	Котельная обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСДУ
Общая рекомендация по котельной СМП	Замена 2 котлов. Замена насосного оборудования. Проектирование ХВО, диспетчеризация.			
ЦТП №1, ЦТП №4, ЦТП №4А, ЦТП №6				
Насосное оборудование	исправное	исправное	6	обслуживание
Теплообменное оборудование	исправное	исправное	11	обслуживание
Водоподготовка	отсутствует	-	-	проектирование и монтаж ХВО
Строительные конструкции	работоспособное состояние	модульное здание	10	осмотр, текущий ремонт

Технологический комплекс	Преимущественное состояние группы оборудования	Описание	Оценочный ресурс по состоянию на начало 2020 года, лет	Рекомендации
Тепловые сети	Исправное, требует текущего ремонта	состояние работоспособное	11	замена тепловых сетей в объеме не менее 5% в год. наладка тепловой сети.
Диспетчеризация	ЦТП обслуживаемая, диспетчеризация отсутствует	диспетчеризация - телефонная связь	-	проектирование АСУТП. Диспетчеризация.
Общая рекомендация по ЦТП №1, ЦТП №4, ЦТП №4А, ЦТП №6	Проектирование АСУТП. Диспетчеризация. Проектирование ХВО.			

2.2 Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.2.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

А) Централизованная система питьевого водоснабжения.

Услугу водоснабжения на территории г. Бодайбо оказывает одна организация - МУП «Тепловодоканал».

В хозяйственном ведении МУП «Тепловодоканал» находится:

- плавучая насосная станция «РОСА-4»;
- насосная станция II подъема;
- станция водоподготовки;
- насосные станции перекачки холодной воды (4 шт.);
- ёмкости запаса холодной воды 1000, 800 и 400 куб. м.;
- водопроводная сеть протяженностью 48 км;
- канализационная сеть протяженностью 32,37 км;
- канализационные насосные станции (3 шт.);
- канализационные очистные сооружения;
- система ГВС, как неотъемлемая часть системы теплоснабжения.

Источником водоснабжения города Бодайбо является вода из реки Витим.

Водозабор располагается в верхней части города на правом берегу р. Витим в 3,5 км от центра города выше по течению. Тип водозабора – плавучая насосная станция (ПНС) «Роса», которая снабжена рыбозащитными устройствами с размером ячеек 8 x 8 мм. Водозаборное сооружение представляет собой понтон, с установленными на нем насосными агрегатами. Конструкция понтона представляет собой емкость, сваренную из листов металла, разделенная на отдельные отсеки.

В плавучей насосной станции установлено 4 насосных агрегата 1Д-1250-63 (n = 980 об/мин) производительностью 800 м³/ч и напором 28 м. вод. ст. каждый.

Исходная вода проходит предварительную очистку на установке автоматических самоочищающихся сетчатых фильтров «Yamit AF 814 PR» для удаления из воды грубых механических примесей со степенью фильтрации – 200 мкм, производительность – 600 куб. метров в час. «Установка сетчатых фильтров» размещается в отдельном утепленном помещении контейнерного типа на территории насосной станции 2-го подъема, сетчатые фильтры устанавливаются на напорных трубопроводах ПНС «РОСА».

Далее вода транзитом через здание насосной II подъема подается на станцию водоподготовки. Вода перед подачей в станцию водоподготовки проходит первичное хлорирование для окисления органических примесей, содержащихся в исходной воде. Первичное хлорирование осуществляется подачей хлорной воды с помощью насоса-дозатора от хлораторной установки.

Производительность станции водоподготовки 14 000 м³/сутки.

Для коагуляции коллоидно-дисперсных примесей в смесители, установленные на трубопроводе сырой воды, с помощью насосов-дозаторов вводится вначале коагулянт, затем флокулянт. После ввода коагулянта и флокулянта происходит укрупнение коллоидно-дисперсных примесей с образованием осадка в виде хлопьев, которые задерживаются фильтрующей загрузкой в процессе прямоточной контактной коагуляции в осветлительных фильтрах. В качестве коагулянтов на станции водоподготовки применяется сульфат алюминия и оксихлорид алюминия (в паводок).

Фильтрация с отделением осадка осуществляется на осветлительных фильтрах ФОВ-3400-0,6, диаметром 3400 мм, производительностью 90 м³/час. Всего установлено 8 фильтров.

Система автоматизации станции водоподготовки обеспечивает контроль технологических параметров, регулирование, управление оборудованием, аварийной и технологической сигнализацией с целью оперативного управления и контроля технологического оборудования станции водоподготовки.

Управление и контроль за технологическими процессами осуществляется с автоматизированного рабочего места оператора, оснащенного персональным компьютером. Система управления вспомогательным оборудованием станции водоподготовки построена на базе программно-технического комплекса SIMATIC S7-300 концерна Siemens. Микропроцессорный контроллер включает процессор CPU 315-2DP, модули ввода аналоговых сигналов SM331, модули ввода/вывода дискретных сигналов SM321, SM322.

После осветления на механических фильтрах вода направляется на существующую насосную станцию II подъема (НСII) для подачи в систему водоснабжения г. Бодайбо.

Вторичное хлорирование осветленной воды производится перед насосами, расположенными в насосной станции 2-го подъема, хлорная вода подается для вторичного хлорирования и окончательного обеззараживания.

Очищенная вода со станции водоподготовки насосами II подъема подается в водопроводную сеть 3 нитки Ду 300, Ду 300 и Ду 200. Рядом с насосной станцией установлена подземная емкость 400 куб. м., используемая на время промывки фильтров станции водоподготовки.

В насосной станции II подъема установлено 5 насосов 1Д630-90 (n=1450 об/мин) производительностью 630 м³/ч и напором 90 м. вод. ст. каждый.

На водопроводной сети установлено 4 перекачивающих насосных станции: №3, №5, №6 и №4 (№4 выведена из работы) и 2 накопительные емкости 1000 и 800 куб. м. Насосные станции №3, №5, №6 не автоматизированы, вся запорная арматура с ручным приводом.

Протяженность водопроводных сетей 48 км.

Б) Централизованная система горячего водоснабжения.

Система горячего водоснабжения является неотъемлемой частью централизованной системы теплоснабжения города Бодайбо. Система теплоснабжения организована по открытой схеме. Отбор горячей воды на нужды горячего водоснабжения производится напрямую из трубопровода тепловых сетей отопления в тепловом пункте потребителей. Тепловые сети – двухтрубные. Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах. Общая протяженность тепловых сетей составляет 50 225 м в двухтрубном исчислении.

Приготовление горячей воды на нужды отопления и ГВС организовано в ЦОК №2, котельной №3, котельной БМК, котельной «МК-135», котельной «МО-44», котельной «Металлист», котельной «СМП», котельной №7, ЦТП №1, ЦТП №4, ЦТП №4А и ЦТП №6. Холодная вода из городского водопровода подпиточными насосами подается в тепловую сеть, смешивается с сетевой водой из обратного трубопровода, подогревается в котлах или теплообменниках ЦТП и подается в прямой трубопровод для транспортировки конечному потребителю. Водоразбор на нужды горячего водоснабжения у потребителя осуществляется из тепловых сетей.

Подача горячей воды производится только в отопительный период. Продолжительность отопительного сезона 253 суток в год.

В) Системы технического водоснабжения.

Системы централизованного технического водоснабжения на территории МО г. Бодайбо отсутствуют.

2.2.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

А) Централизованная система питьевого водоснабжения.

ПНС «Роса»

ПНС «Роса» расположена по адресу: Иркутская область, г. Бодайбо, ул. Первомайская, 62 на правом берегу р. Витим в 3,5 км от центра города выше по течению.

Плавающая насосная станция введена в эксплуатацию в 1994 году. Общий вид насосной станции представлен на рисунке 2.2.1.



Рисунок 2.2.1 – Общий вид ПНС «Роса»

По результатам обследования составлен перечень оборудования и имущества насосной станции, представленный в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 - Перечень выявленного имущества ПНС «Роса»

№ п/п	Наименование оборудования	Марка и тип	Количество, шт.			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет
			Всего	Выведено из эксплуатации	В рабочем состоянии		
1	Насос	1Д1250-63, 250 кВт, 6кВ	3	0	3	1994	10
2	Насос	1Д1250-63, 250 кВт, 380В	1	0	1	1994	10
3	Трансформатор	НАМИ-10-95 6кв	1	0	1	2010	20
4	Плавающая насосная станция	Роса-4	1	0	1	1994	50

Насосы 1Д1250-63, 250 кВт – исправны (рисунок 2.2.2).



Рисунок 2.2.2 – Насосы 1Д1250-63 ПНС «Роса»

Характеристика ёмкостей, находящихся в эксплуатации МУП «Тепловодоканал», приведена в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 – Резервуары запаса воды

№ п/п	Объект	Назначение	Объем, м ³	Материал корпуса, тепловая изоляция	Год ввода в эксплуатацию
1	Емкость 400 м ³	Регулирующая емкость запаса воды	400	ж/б	1976
2	Емкость 800 м ³	Регулирующая емкость запаса воды	800	ж/б	1976
3	Емкость 1000 м ³	Регулирующая емкость запаса воды	1000	сталь	1990

Емкость 1000 м³

Регулирующая емкость 1000 м³ расположена по адресу: Иркутская область, г. Бодайбо, ул. Нагорная (рисунок 2.2.3). Техническое состояние – исправное, требует текущего ремонта.



Рисунок 2.2.3 – Регулирующая емкость 1000 м³

Станция водоподготовки по ул. Первомайская, 62

Станция водоподготовки расположена по адресу: Иркутская область, г. Бодайбо, ул. Первомайская, 62 на правом берегу р. Витим в 3,5 км от центра города выше по течению.

Общий вид насосной станции представлен на рисунке 2.2.4.



Рисунок 2.2.4 – Общий вид станции водоочистки

В начале 2012 года МУП «Тепловодоканал» совместно с администрацией Бодайбинского городского поселения прошли условия отбора и город Бодайбо включили в программу Иркутской области «Чистая вода» по строительству станции водоподготовки в г. Бодайбо производительностью 14 000 тыс. м³/сут.

Проектная производительность станции - 600 м³/час.

В настоящее время работает первая ступень станции - механическая очистка от посторонних предметов, содержащихся в забираемой с р. Витим воде, первичное и вторичное хлорирование, ступени вторичной очистки ч/з фильтра, загруженные фильтрационно-сорбционным материалом ОДМ-2Ф и коагулирование, - процесс достижения требуемой мутности и цветности. В зимний режим работает механическая очистка от посторонних предметов, содержащихся в забираемой с р. Витим воде и хлорирование. В осенне-весенний и летний период к данной обработке добавляются ступени вторичной очистки ч/з фильтра станции и коагулирование, - процесс достижения требуемой мутности и цветности. В 2020 году закончено строительство первой ступени предварительной очистки, что позволяет выдерживать проектную мощность (600 м³/час), с постоянным круглогодичным соблюдением нормативов мутности и цветности.

Существующие климатические условия со средними температурами наиболее холодного периода до минус 36 °С, резко переменное качество воды и уровень р. Витим по сезонам и в период паводка, отдаленность объекта от сервисных центров требовали применения специальных технических решений, обеспечивающих надежность работы станции водоподготовки в существующих условиях и тем самым ограничивали возможность выбора экономически обоснованных технологий и оборудования.

На основании технологических расчетов, результатов испытаний и сравнительной оценки укрупненной стоимости в качестве основного варианта принята технология с прямоточной коагуляцией на напорных осветлительных фильтрах, загруженных фильтрационно-сорбционным материалом ОДМ-2Ф.

Здание станции водоподготовки каркасного типа из металлоконструкций и сэндвич-панелей, в котором предусматривается размещение технологического оборудования, складов реагентов, бытовых помещений, и пункта химического контроля.

Блочно-сетчатые фильтры

Блочно-сетчатые фильтры размещаются в отдельном утепленном помещении контейнерного типа на территории насосной станции 2-го подъема, сетчатые фильтры устанавливаются на напорных трубопроводах ПНС «РОСА» (рисунок 2.2.5).

Автоматические самоочищающиеся сетчатые фильтры «Yamit AF 814 PR» производительностью – 600 м³/ч – находятся в исправном состоянии (рисунок 2.2.6).



Рисунок 2.2.5 – Внешний вид здания фильтров



Рисунок 2.2.6 - Автоматические самоочищающиеся сетчатые фильтры «Yamit AF 814 PR»

2.2.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Существующие резервы (дефициты) мощности системы водоснабжения по сооружениям приведены в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3 - Резерв/дефицит производственных мощностей

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Техн. зона - Бодайбо
1	Среднесуточное потребление	м³/сут.	2733,4
2	Утечки и неучтенный расход воды	м³/сут.	434,25
3	Среднесуточный водозабор	м³/сут.	3167,7
4	Баланс централизованной системы водоснабжения (в сутки максимального водопотребления)		
5	Фактический максимальный водозабор	м³/сут.	3167,7
6	Максимальный разрешенный водоотбор	м³/сут.	14400,0
7	Резерв по максимальному разрешенному водоотбору	м³/сут.	11232,3
8	то же от разрешенного водоотбора	%	78%
9	Производительность водозаборных сооружений	м³/сут.	14400,0
10	Резерв по производительности водозаборных сооружений	м³/сут.	11232,3
11	то же от производительности водозаборных сооружений	%	78,0%
12	Производительность сооружений очистки воды	м³/сут.	14400,0
13	Резерв по производительности водоподготовительной установки	м³/сут.	11232,3
14	то же от производительности водоподготовительной установки	%	78%
15	Баланс централизованной системы водоснабжения (средний часовой расход в сутки максимального водопотребления)		
16	Фактический максимальный водозабор воды	м³/час	132,0
17	Максимальный разрешенный водоотбор	м³/час	600,0
18	Резерв по максимальному разрешенному водоотбору	м³/час	468,0
19	то же от разрешенного водоотбора	%	78%
20	Производительность водозаборных сооружений	м³/час	600,0
21	Резерв по производительности водозаборных сооружений	м³/час	468,0
22	то же от производительности водозаборных сооружений	%	78,0%
23	Производительность сооружений очистки воды	м³/час	600,0
24	Резерв по производительности водоподготовительной установки	м³/час	468,0
25	то же от производительности водоподготовительной установки	%	78%

Прогнозные балансы потребления питьевой воды до 2035 г., рассчитаны на основании данных о планируемом расходе питьевой воды в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», свода правил СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*, свода правил СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий» актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*, исходя из текущего объема потребления воды населением и его динамики с учетом перспективы развития и изменения состава, и структуры застройки.

Водоснабжение сельского поселения предназначается для удовлетворения:

- хозяйственно – питьевых нужд населения, коммунальных и общественных учреждений, рекреационных объектов;
- хозяйственно – питьевых и производственных нужд промышленных предприятий;
- полива зеленых насаждений;
- противопожарных нужд, предприятий и рекреационных объектов.

Нормы хозяйственно – питьевого водопотребления на 1 жителя принимаются в соответствии с СП 31.13330.2012 СНиП 2.04.02-84* и СП 30.13330.2012 СНиП 2.04.01-85*, исходя из усредненных норм, принимаемых на одного жителя, с учетом степени

благоустройства районов жилой застройки (застройка зданий, оборудованных внутренним водопроводом и канализацией с централизованным горячим водоснабжением).

Расчетный (средний за год) суточный расход воды $Q_{сут.м}$, м³/сут, на хозяйственно-питьевые нужды в муниципальном образовании определяется по формуле:

$$Q_{ж} = \sum q_{ж} N_{ж} / 1000$$

где $q_{ж}$ – удельное водопотребление;

$N_{ж}$ – расчетное число жителей в районах жилой застройки.

Динамика увеличения объемов потребления воды приведена в таблице 2.2.4.

Таблица 2.2.4 - Прогнозные балансы потребления воды

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Существующее состояние (факт 2019 года)	Прогноз	
				2025 год	2035 год
1	Население	чел.	11 982	18 000	18 000
2	Удельное хозяйственно-питьевое водопотребление в населенных пунктах в расчете на 1 жителя	м ³ в месяц	4,27	4,27	4,27
3		л/сут	140	140	140
4	Среднесуточное водопотребление, в том числе:	м³/сут.	2733	3578	3578
5	Население	м ³ /сут.	1135	1980	1980
6	Бюджет	м ³ /сут.	150	150	150
7	Прочие	м ³ /сут.	1448	1448	1448
8	Максимальное суточное водопотребление, в том числе:	м³/сут.	3280	4294	4294
9	Население	м ³ /сут.	1362	2376	2376
10	Бюджет	м ³ /сут.	180	180	180
11	Прочие	м ³ /сут.	1738	1738	1738
12	Годовое водопотребление	м³/год	997 700	1 306 062	1 306 062
13	Население	м ³ /год	414 300	722 662	722 662
14	Бюджет	м ³ /год	54 700	54 700	54 700
15	Прочие	м ³ /год	528 700	528 700	528 700

Результаты анализа общего, территориального и структурного водного баланса подачи и реализации воды на 2035 год приведены в таблицах 2.2.5.

Таблица 2.2.5 - Перспективный баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Существующее состояние (факт 2019 года)	2025 год	2035 год
1	Баланс централизованной системы водоснабжения (годовой)				
2	Объем воды из источников водоснабжения	м ³ /год	1 156 200	1 345 244	1 345 244
3	Собственные нужды	м ³ /год	0	0	0
4	Утечки и неучтенный расход воды	м ³ /год	158 500	39 182	39 182
5	то же в процентах	%	13,7%	2,9%	2,9%
6	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м ³ /год	997 700	1 306 062	1 306 062
7	Население	м ³ /год	414 300	722 662	722 662
8	Бюджет	м ³ /год	54 700	54 700	54 700
9	Прочие	м ³ /год	528 700	528 700	528 700
10	Баланс централизованной системы водоснабжения (среднесуточный)				
11	Объем воды из источников водоснабжения	м ³ /сут.	3167,7	3685,6	3685,6
12	Собственные нужды	м ³ /сут.	0,0	0,0	0,0
13	Утечки и неучтенный расход воды	м ³ /сут.	434,2	107,3	107,3
14	то же в процентах	%	13,7%	2,9%	2,9%
15	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м ³ /сут.	2733,4	3578,3	3578,3
16	Население	м ³ /сут.	1135,1	1979,9	1979,9

№	Наименование	Ед.	Существующее	2025 год	2035 год
17	Бюджет	м³/сут.	149,9	149,9	149,9
18	Прочие	м³/сут.	1448,5	1448,5	1448,5
19	Баланс централизованной системы водоснабжения (максимальный суточный)				
20	Объем воды из источников водоснабжения	м³/сут.	3801,2	4422,7	4422,7
21	Собственные нужды	м³/сут.	0,0	0,0	0,0
22	Утечки и неучтенный расход воды	м³/сут.	521,1	128,8	128,8
23	то же в процентах	%	13,7%	2,9%	2,9%
24	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м³/сут.	3280,1	4293,9	4293,9
25	Население	м³/сут.	1362,1	2375,9	2375,9
26	Бюджет	м³/сут.	179,8	179,8	179,8
27	Прочие	м³/сут.	1738,2	1738,2	1738,2
28	Баланс централизованной системы водоснабжения (средний часовой расход в сутки максимального водопотребления)				
29	Объем воды из источников водоснабжения	м³/час	158,4	184,3	184,3
30	Собственные нужды	м³/час	0,0	0,0	0,0
31	Утечки и неучтенный расход воды	м³/час	21,7	5,4	5,4
32	то же в процентах	%	13,7%	2,9%	2,9%
33	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м³/час	136,7	178,9	178,9
34	Население	м³/час	56,8	99,0	99,0
35	Бюджет	м³/час	7,5	7,5	7,5
36	Прочие	м³/час	72,4	72,4	72,4

2.2.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)

Анализ практики учета коммунальных ресурсов приведен в таблице ниже.

Таблица 2.2.6 - Обеспеченность приборами учета

наименование системы	Показатель	измерность	2019
Система теплоснабжения	Доля тепловой энергии, поставляемого с применением приборов учета	%	2,4
	Доля тепловой энергии, отпускаемой от теплоисточников через приборы учета	%	0
Система водоснабжения	Доля питьевой, поставляемого с применением приборов учета	%	-
	Доля питьевой воды, отпускаемой от источника через приборы учета		100
	горячее водоснабжение	%	-
Система водоотведения	Доля потребителей коммунал. услугой централизованное водоотведение, оснащенных приборами учета ресурса	%	0
Система электроснабжения	Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	%	97
	Доля электрической энергии, отпускаемой от ПС через приборы учета	%	100
Система газоснабжения	Доля потребителей природного газа, оснащенных приборами учета расхода ресурса	%	-
	Доля электрической энергии, отпускаемой от ПС через приборы учета	%	-
Система сбора и утилизации ТБО	Доля потребителей коммунал. услугой сбора и утилизации ТБО, оснащенных приборами учета	%	0

2.2.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Результаты анализа общего водного баланса подачи и реализации воды приведены в таблице 2.2.11 и на рисунке 2.2.7.

Таблица 2.2.7 - Результаты анализа общего водного баланса подачи и реализации воды

№ п/п	Наименование	Техн. зона - Бодайбо
1	Объем поднятой воды, м ³ /год	1 156 200
2	Полезный отпуск, м ³ /год	997 700
3	Объем потерь, м ³ /год	158 500
4	Объем потерь, %	15,89%

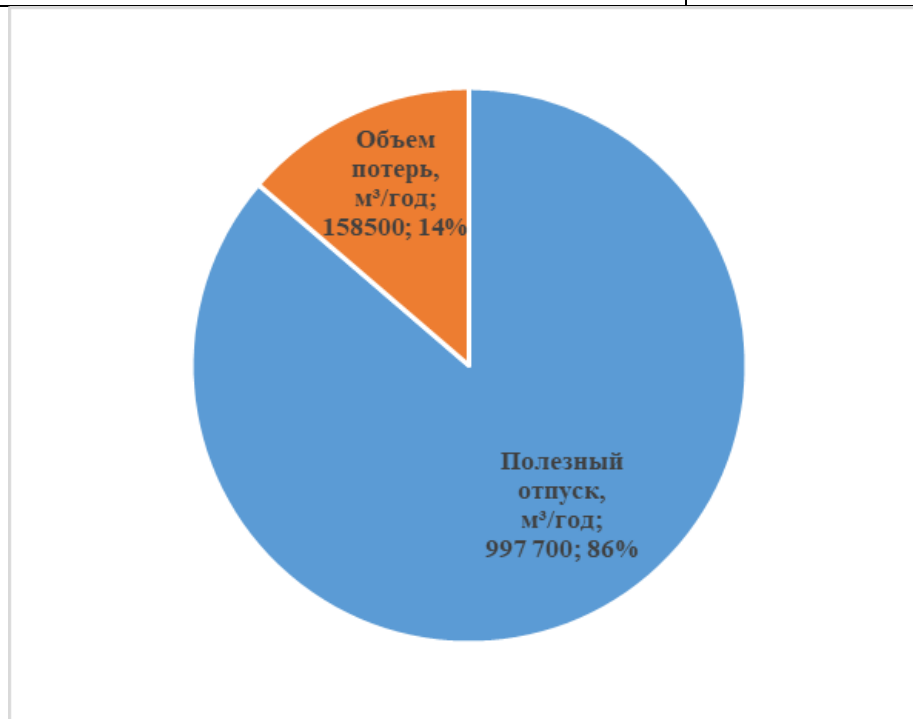


Рисунок 2.2.7 - Результаты анализа общего водного баланса подачи и реализации воды

Объем реализации холодной воды в 2019 году составил 997 700 м³. Объем потерь воды при реализации составил 158 500 м³. Объем забора воды из источников, фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) и расходов воды на собственные и технологические нужды, потерями воды в сети.

Для сокращения и устранения непроизводительных затрат и потерь воды ежемесячно производится анализ структуры, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, оцениваются объемы полезного водопотребления, и устанавливается плановая величина объективно неустраняемых потерь воды.

В результате проведенного анализа неучтенные и неустраняемые расходы и потери из водопроводных сетей можно разделить на:

- Полезные расходы:
 - расходы на технологические нужды водопроводных сетей, в том числе:
 - чистка резервуаров;
 - промывка тупиковых сетей;
 - на дезинфекцию, промывку после устранения аварий, плановых замен;
 - расходы на ежегодные профилактические ремонтные работы, промывки;
 - тушение пожаров;
 - испытание пожарных гидрантов.
- организационно-учетные расходы, в том числе:
 - не зарегистрированные средствами измерения;
 - не учтенные из-за погрешности средств измерения у абонентов;

- не зарегистрированные средствами измерения квартирных водомеров;
- Потери из водопроводных сетей:
 - потери из водопроводных сетей в результате аварий;
 - скрытые утечки из водопроводных сетей;
 - утечки из уплотнения сетевой арматуры;
 - расходы на естественную убыль при подаче воды по трубопроводам;
 - утечки в результате аварий на водопроводных сетях, которые находятся на балансе абонентов до водомерных узлов.

Результаты анализа структурного баланса реализации питьевой воды по группам абонентов приведены в таблице 2.2.8.

Таблица 2.2.8 - Структурный баланс реализации питьевой воды

№ п/п	Потребителей	Техн. зона - Бодайбо
1	Население, м ³ /год	414 300
2	Бюджет, м ³ /год	54 700
3	Прочие, м ³ /год	528 700
Итого:		997 700

На основе проведенного анализа можно сделать вывод, что основным потребителем воды является население. При рассмотрении отдельных балансов по водоснабжению видно, что

- население использует **42%** всей поданной воды в сеть;
- бюджетные потребители **53%**, большая часть;
- прочие потребители **5%**.

Соотношение водопотребления представлено на рисунке 2.2.8.

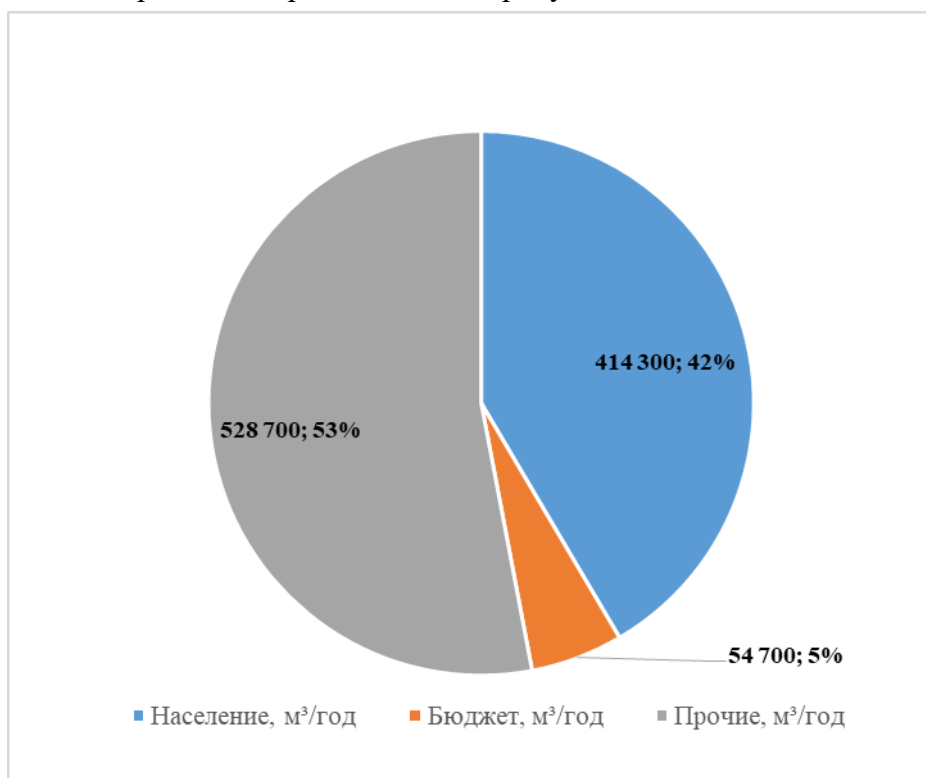


Рисунок 2.2.8 - Соотношение водопотребления поселения

2.2.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Результаты анализа общего водного баланса подачи и реализации воды приведены в таблице 2.2.7 и на рисунке 1.3.1.

Прогнозные балансы потребления питьевой воды до 2035 г., рассчитаны на основании данных о планируемом расходе питьевой воды в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», свода правил СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*, свода правил СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий» актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*, исходя из текущего объема потребления воды населением и его динамики с учетом перспектив развития и изменения состава, и структуры застройки.

2.2.7 Надежность работы коммунальной системы

А) Централизованная система питьевого водоснабжения.

По данным РСО в 2019 г. на ВЗС и на объектах транспорта централизованного водоснабжения не зафиксировано инцидентов, повлекших за собой перерывов в подаче воды потребителям. Таким образом, показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта централизованного водоснабжения стремится к 1.

2.2.8 Качество поставляемого коммунального ресурса

Показатели качества питьевой воды системы централизованного водоснабжения, направляемой с ВЗС в сеть, оценивались по соответствию с допустимыми показателями требований СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» рассмотрены ранее в п. 2.1.9.11 – 2.1.9.12.

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть, показывает, то общими проблемами в части качества воды для большей части ИЦВ являются превышение содержания общего железа и повышенная цветность воды.

2.2.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

На источниках водоснабжения в технологическом процессе очистки воды не используются вредные вещества, способные нанести вред окружающей среде.

2.2.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

В МО объекты, входящие в централизованную систему питьевого водоснабжения, эксплуатируются одной ресурсоснабжающей организацией МУП «Тепловодоканал».

Постановления об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение представлены на рисунках 2.2.9 – 2.2.11.

70

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ БОДАЙБИНСКИЙ РАЙОН
АДМИНИСТРАЦИЯ БОДАЙБИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

17.12.2019г.

г. Бодайбо

№ 998-п

О внесении изменений в постановление администрации Бодайбинского городского поселения от 10.12.2018 г. № 949-п «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для гарантирующей организации МУП «Тепловодоканал»

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Законом Иркутской области от 06.11.2012 г. № 114-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления отдельными областными полномочиями в сфере водоснабжения и водоотведения», в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Комиссии по регулированию тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения от 13.12.2019 г. администрации Бодайбинского городского поселения, руководствуясь ст.26 Устава Бодайбинского муниципального образования,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление администрации Бодайбинского городского поселения от 10.12.2018 г. № 949-п «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для гарантирующей организации МУП «Тепловодоканал», изложить:

1.1. В приложении №1 строки:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	85,95	44,27
с 01.01.2021 по 01.07.2021	85,95	44,27

в следующей редакции:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	89,53	44,53
с 01.01.2021 по 01.07.2021	89,53	44,53

1.2. В приложении №3 строки:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,37	30,70
с 01.01.2021 по 01.07.2021	53,37	30,70

в следующей редакции:

с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,14	30,89
с 01.01.2021 по 01.07.2021	53,14	30,89

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в газете «Бодайбинские ведомости» и размещению на официальном сайте администрации Бодайбинского городского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.uprava-bodajbinskogo-gorodskogo-poseleniya.ru

ГЛАВА



А.В. ДУБКОВ

Рисунок 2.2.9 – Постановление № 998-п от 17.12.2019 г. «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для гарантирующей организации МУП «Тепловодоканал»

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ БОДАЙБИНСКИЙ РАЙОН
АДМИНИСТРАЦИЯ БОДАЙБИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

19.12.2019 г.

г. Бодайбо

№ 1005-п

Об установлении тарифов на подвоз воды для потребителей МУП «Тепловодоканал», оказывающего услуги на территории Бодайбинского муниципального образования на 2020 г.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Законом Иркутской области от 06.11.2012 г. № 114-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления отдельными областными полномочиями в сфере водоснабжения и водоотведения», Федеральным Законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь статьями 6,26 Устава Бодайбинского муниципального образования,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тарифы на подвоз воды для потребителей МУП «Тепловодоканал», оказывающего услуги на территории Бодайбинского городского поселения с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в газете «Бодайбинские ведомости» и размещению на официальном сайте администрации Бодайбинского городского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.uprava-bodaibo.ru.

ГЛАВА



А.В. ДУБКОВ

Рисунок 2.2.10 – Постановление № 998-п от 19.12.2019 г. «Об установлении долгосрочных тарифов на подвоз воды для потребителей МУП «Тепловодоканал»

Тарифы на подвоз воды
для потребителей МУП «Тепловодоканал, оказывающего услуги
на территории Бодайбинского городского поселения на 2020 год

№ п/п	Наименование населенного пункта и категории потребителей	Период действия тарифов	Тариф (руб./куб. м)
город Бодайбо			
1	Прочие потребители (без учета НДС)	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	546,00
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	565,23
	Население (с учетом НДС)	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	325,06
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	338,06
Микрорайон Бисяга Бодайбинского муниципального образования			
2	Прочие потребители (без учета НДС)	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	548,45
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	567,77
	Население (с учетом НДС)	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	359,34
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	373,31
Микрорайон Колобовщина Бодайбинского муниципального образования			
3	Прочие потребители (без учета НДС)	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	663,39
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	686,45
	Население (с учетом НДС)	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	387,94
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	403,46

Рисунок 2.2.11 – Постановление № 998-п от 19.12.2019 г. «Об установлении долгосрочных тарифов на подвоз воды для потребителей МУП «Тепловодоканал»

2.2.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Проблемы по очистке питьевой воды. В паводковый период наблюдалось резкое ухудшение качества исходной воды в реке Витим, относительно раннего периода по показателям цветности (среднее – 385 градусов, максимальное – 631 градус, ранее показатель цветности не превышал 150 градусов) и мутности (8,4 мг/л, максимальное 15,42 мг/л, ранее мутность не превышала 2 мг/л).

Фактическое содержание примесей в воде р. Витим значительно превышает принятые проектные значения работы станции водоподготовки, при этом оборудование станции работает вне рабочих диапазонов, в результате чего не достигается нормативное значение качества очищенной воды по показателю цветности и мутности.

Резкое ухудшение качества воды в паводковый период обусловлено природными и техногенными причинами, а именно:

- низким уровнем воды р. Витим (ниже для этого периода на 2-3 м) из-за недостатка поступления талых вод при низких температурах наружного воздуха;
- связанных с началом золотодобычи старательских артелей в верховьях Витима, со сбросом отработанных стоков промывочной воды в р. Энгажимо, р. Чаяндра, р. Каралон, р. Нерпинка.

В период резкого роста цветности и мутности воды установленное оборудование станции водоочистки не может обеспечить очистку питьевой воды до нормативных требований из-за значительного превышения нагрузки на станцию водоподготовки по исходным загрязнениям.

Длительная работа станции водоподготовки с очисткой воды до нормативных значений при качестве исходной воды вне рабочих диапазонов может быть обеспечена только при установке дополнительного оборудования, обеспечивающего снижение качества исходной воды до проектных значений.

Техническое состояние системы водоснабжения находится в удовлетворительном состоянии, но большая часть оборудования морально устарела, имеет высокий процент износа, отсутствует автоматизация. Современное оборудование установлено только на ВОС, автоматизация организована на высоком уровне.

Из-за ухудшения качества исходной воды в реке Витим в результате техногенных действий, существующее оборудование в течение летнего периода не в состоянии обеспечить качество питьевой воды в соответствии с нормами.

Техническое состояние системы централизованного горячего водоснабжения находится в удовлетворительном состоянии, но имеет ряд недостатков:

- оборудование абонентов не имеет смесительного узла;
- оборудование абонентов не автоматизировано (при отрицательных температурах наружного воздуха температура горячей воды превышает допустимые значения).

2.3 Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.3.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

Система водоотведения города состоит из квартальных и уличных канализационных сетей, сборного городского коллектора, по которым отводятся бытовые сточные воды и далее поступают на очистные сооружения производительностью 2100 м³/сут (производительность указана по проекту). На городском коллекторе находятся три перекачивающие насосные станции, из которых одна - КНС-1, не действует, находится в аварийном состоянии и нуждается в восстановлении. Часть сточных вод из коллектора поступает на очистные сооружения, где после прохождения механической и биологической очистки сбрасываются в реку Витим. Оставшаяся часть сточных вод в объеме, превышающем производительность очистных сооружений постоянно сбрасывается в водоём через три существующих аварийных выпуска.

Существующие канализационные очистные сооружения (КОС) производительностью 2100 м³/сут введены в эксплуатацию в 1983 году, износ составляет 61% и сегодня они нуждаются в капитальном ремонте.

На территории действующих очистных сооружений находятся незавершенные строительством с 1990 года очистные сооружения производительностью 7000 м³/сут. В 1999 – 2001 г.г. возобновлено строительство данного объекта, закончившееся не прошедшим испытания аэротенков, блоков емкостей и в настоящее время объект законсервирован и находится под охраной МУП «Тепловодоканал».

Район города восточнее ул. П. Поручикова канализируется через аварийный выпуск №1 в реку Витим. Аварийный выпуск используется из-за вывода из эксплуатации КНС №1.

Район «СМП» канализируется в 3 септика: «Выгреб 45», «Выгреб 45а» и «Выгреб 47а». Вывоз стоков из септиков производится ассенизаторскими машинами на очистные сооружения.

Протяженность канализационных сетей 32,37 км.

2.3.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

КОС

Канализационные очистные сооружения расположены по адресу: Иркутская область, г. Бодайбо, ул. Стояновича, д.1.

Общий вид КОС представлен на рисунке 2.3.1.

Производительность очистных сооружений 2100 м³/сут.



Рисунок 2.3.1 – Общий вид здания КОС

По результатам обследования составлен перечень оборудования и имущества КОС, представленный в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 - Перечень выявленного имущества КОС

№ п/п	Наименование оборудования	Марка и тип	Количество, шт.			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет
			Всего	Выведено из эксплуатации	В рабочем состоянии		
1	Воздуходувка	32ВМФ-50-22,8-1,5-30	2	0	2	2008	10
2	Здание КОС	Здание 3 эт.	1	0	1	1983	50
3	Аэротенк	прямоугольные в плане аэротенки с пневматической аэрацией	3	0	3	1983	50

Прямоугольные в плане аэротенки с пневматической аэрацией – состояние исправное (рисунок 2.3.2).



Рисунок 2.3.2 – Аэротенки очистных сооружений

Воздуходувки 32ВМФ-50-22,8-1,5-30– исправны (рисунок 2.3.3).



Рисунок 2.3.3 – Воздуходувки 32ВМФ-50-22,8-1,5-30

Характеристика основного и вспомогательного оборудования, находящихся в эксплуатации МУП «Тепловодоканал» приведена в таблицах 2.3.2 и 2.3.3.

Таблица 2.3.2 - Насосное оборудование систем водоотведения

№	Станция	Марка	Мощность электродвигателя, кВт	КПД электродвигателя, %	КПД насоса, %	Кол-во оборотов/мин	Напор, м	Подача, м³/ч	Год установки
1	КНС №2	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	1990
2	КНС №2	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	1990
3	КНС №2	СД-160/45	22	93	н/д	1500	45	160	2002
4	КНС №3	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	1990
5	КНС №3	СМ 150-125-3156-4	15	93	70	1450	22,5	160	2016
6	КНС №3	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	н/д

Таблица 2.3.3 – Оборудование КОС

№	Станция	Марка	Мощность электродвигателя, кВт	Кол-во оборотов/мин	Напор, кПа	Подача, м³/мин	Год установки	Примечание
1	КОС	Воздуходувка 32ВМФ-50-22,8-1,5-30	30	1500	50	22,8	2008	исправен
2	КОС	Воздуходувка 32ВМФ-50-22,8-1,5-30	30	1500	50	22,8	2008	исправен

Протяженность канализационных сетей 32,37 км. Год строительства сетей 1957-1985. Большинство сетей имеют предельный срок эксплуатации и нуждаются в замене. Техническое состояние – исправное, требует текущего и капитального ремонта. Схема сетей представлена на рисунке 2.3.4.

Существующие канализационные очистные сооружения (КОС) производительностью 2100 м³/сут введены в эксплуатацию в 1983 году, износ составляет 61% и сегодня они нуждаются в капитальном ремонте.

На территории действующих очистных сооружений находятся незавершенные строительством с 1990 года очистные сооружения производительностью 7000 м³/сут. В 1999 – 2001 г.г. возобновлено строительство данного объекта, закончившееся не прошедшим испытания аэротенков, блоков емкостей и в настоящее время объект законсервирован и находится под охраной МУП «Тепловодоканал».

Район города восточнее ул. П. Поручикова канализуется через аварийный выпуск №1 в реку Витим. Аварийный выпуск используется из-за вывода из эксплуатации КНС №1.

Район «СМП» канализуется в 3 септика: «Выгреб 45», «Выгреб 45а» и «Выгреб 47а». Вывоз стоков из септиков производится ассенизаторскими машинами на очистные сооружения.

Перечень выявленного оборудования на объектах системы водоотведения г. Бодайбо представлен в таблице 2.3.4.

Перечень насосных агрегатов, установленных на объектах системы водоотведения г. Бодайбо представлен в таблице 2.3.5.

Таблица 2.3.4 - Перечень выявленного имущества системы водоотведения г. Бодайбо

№ п/п	Наименование оборудования	Марка и тип	Количество, шт.			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет
			Всего	Выведено из эксплуатации	В рабочем состоянии		
КОС г. Бодайбо							
1	Воздуходувка	32ВМФ-50-22,8-1,5-30	2	0	2	2008	10
2	Здание КОС	Здание 3 эт.	1	0	1	1983	50
3	Аэротенки	прямоугольные в плане аэротенки с пневматической аэрацией	3	0	3	1983	50
КНС №2							
1	Насос	ФГ-144/10,5	2	0	2	1990	10
2	Насос	СД-160/45	1	0	1	2002	10
3	Здание насосной станции	Одноэтажное здание	1	0	1	1982	50
КНС №3							
1	Насос	ФГ-144/10,5	1	0	1	1990	10
2	Насос	СМ 150-125-3156-4	1	0	1	2016	10
3	Здание насосной	Одноэтажное здание	1	0	1	1982	50

Таблица 2.3.5 - Перечень выявленных насосных агрегатов системы водоотведения г. Бодайбо

№	Станция	Марка	Мощность электродвигателя, кВт	КПД электродвигателя, %	КПД насоса, %	Кол-во оборотов/мин	Напор, м	Подача, м³/ч	Год установки
1	КНС №2	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	1990
2	КНС №2	СД-160/45	22	93	н/д	1500	45	160	2002
3	КНС №3	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	1990
4	КНС №3	СМ 150-125-3156-4	15	93	70	1450	22,5	160	2016
5	КНС №3	ФГ-144/10,5	18,5	93	н/д	1500	7,6	115	н/д

2.3.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Сведения о годовом поступлении в централизованную систему водоотведения сточных вод представлены в таблице ниже и на рисунке ниже.

Таблица 2.3.6 - Резервы и дефициты производственных мощностей

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Существующее состояние (факт 2019 года)
1	Поступление сточных вод на КОС - максимально суточное (для проектирования системы централизованного водоотведения)	м ³ /сут.	2 989
2	Баланс централизованной системы водоотведения (поступление максимальное суточное)		
3	Производительность КОС технологической зоны	м³/сут.	2100
4	Технологические нужды	м ³ /сут.	29,9
5	Поступление стоков на КОС	м³/сут.	2 989
6	Резерв (+)/дефицит (-) производительности	м ³ /сут.	-919
7	то же от производительности водозаборных сооружений	%	-44%
8	Баланс централизованной системы водоотведения (часовые значения в сутки максимального поступления)		
9	Производительность КОС технологической зоны	м ³ /час	87,5
10	Технологические нужды	м ³ /час	1,2
11	Поступление стоков на КОС	м ³ /час	124,6
12	Резерв (+)/дефицит (-) производительности	м ³ /час	-38,3
13	то же от производительности КОС	%	-44%

2.3.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)

Анализ практики учета коммунальных ресурсов приведен в таблице ниже.

Таблица 2.3.7 - Обеспеченность приборами учета

наименование системы	Показатель	измерность	2019
Система водоотведения	Доля потребителей коммунал. услугой централизованное водоотведение, оснащенных приборами учета ресурса	%	0

2.3.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов

В соответствии с определением, данным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» - технологическая зона водоотведения - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и водоотведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

- централизованная система водоотведения (канализации) - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения.

Технологическая зона централизованного водоотведения представлена на рисунке 2.3.4. Технологические зоны нецентрализованной системы водоотведения представлены на рисунке 2.3.5.

2.3.7 Надежность работы коммунальной системы

По данным МУП «Тепловодоканал» в течение 2015 – 2019 гг. аварий и предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации объектов и сетей водоотведения не было.

Все повреждения трубопроводов сетей водоотведения устраняются своевременно.

Безопасность и надежность эксплуатации объектов централизованной системы водоотведения и их управляемости обеспечивается:

- эксплуатацией объектов централизованной системы водоотведения и поддержанием этих объектов их надлежащего технического состояния, своевременным планированием и проведением текущего и капитального ремонта в соответствии с требованиями действующего законодательства;

- своевременной заменой сетей и оборудования, отслуживших свой срок полезного использования в соответствии с классификацией основных средств, установленной законодательством;

- соблюдением требований пункта 12.35 Свода правил СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» по размещению канализационных сетей при их прокладке на расстоянии по горизонтали (в свету) от напорных сетей до фундаментов зданий не ближе 5 м и самотечных сетей не ближе 3 м;

- согласованием в установленном порядке с гарантирующей организацией и транспортирующей организацией всех выполняемых на территории города земляных работ;

- своевременным выявлением, инвентаризацией, надлежащим оформлением бесхозяйных канализационных сетей и иных объектов централизованной системы водоотведения, передачей сетей (объектов) на обслуживание организации (концессию/аренду).

На основании графика притока сточных вод устанавливается режим работы и подача насосных станций. Насосная станция должна откачивать за сутки полный расчетный суточный расход при обеспечении требуемой высоты подъема жидкости. Расчетная подача станции определяется по суткам максимального притока сточных вод в час максимального притока. Подача канализационных насосных станций характеризуется максимальным расчетным секундным расходом в подводящем коллекторе на участке, примыкающем к насосной станции. При выборе режима работы насосных станций учитывается их назначение, место расположения в общей схеме системы канализации, наличие и объем регулирующих емкостей и развитие насосных станций.

2.3.8 Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество сточных вод после очистки – недостаточно очищенные. Качество очистки сточных вод по некоторым показателям не соответствует нормативным значениям по допустимой концентрации загрязняющих веществ, а именно:

- По показателю аммоний-ион;
- По показателю Азот аммонийный по (N);
- По показателю Нитрит-ион;
- По показателю Нитрат-ион;
- По показателю Фосфат-ион;
- По показателю Фосфат(P);
- По показателю БПК-5 и БПК-полн;
- По показателю ХПК;

- По показателю Нефтепродукты;
- По показателю Взвешенные вещества;
- По показателю Железо общее.

Основным направлением решения данной проблемы с целью достижения норматива допустимых сбросов является строительство КОС с установкой дополнительного оборудования и с заменой морально и технически устаревшего оборудования на современное, которое обеспечит требуемую степень очистки сточных вод.

2.3.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Наружные сети канализации в процессе строительства и эксплуатации не создают вредных электромагнитных полей и иных излучений. Они не являются источниками каких-либо частотных колебаний, а материалы защитных покровов и оболочки не выделяют вредных химических веществ и биологических отходов и являются экологически безопасными. Сеть канализации является экологически чистым сооружением, ввод ее в действие не оказывает существенного влияния на окружающую среду.

Контроль за качеством сточных вод осуществляется МУП «Тепловодоканал», согласно графика, где определено место, периодичность отбора проб, определяемые ингредиентами.

2.3.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

В МО объекты, входящие в централизованную систему питьевого водоснабжения, эксплуатируются одной ресурсоснабжающей организацией МУП «Тепловодоканал».

Постановления об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение представлены на рисунках 3.2.21 – 3.2.23.

2.3.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Техническое состояние системы водоотведения находится в неудовлетворительном состоянии:

- мощность КОС значительно меньше необходимой и не способна пропустить полный объем стоков;
- КНС №1 находится в неработоспособном состоянии;
- автоматизация существующего оборудования либо отсутствует, либо морально устарела.

2.4 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.4.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

Электроснабжение г. Бодайбо осуществляется от Иркутской энергосистемы через опорный центр питания города - подстанцию ПС «Бодайбинскую» 110/35/6кВ и понизительную ПС «КПД Мобиль» 35/6кВ.

Указанные подстанции питают объекты соцкультбыта и промпредприятия города (включая микрорайоны Колобовщина и Бисяга).

Таблица 2.4.1 - Электроснабжение г. Бодайбо

№ п/п	Наименование ПС	Система напряжений кВ	Кол-во и установленная мощность трансформаторов МВА	Нагрузка ПС по контрольному замеру МВт	
				Всего по ПС	На шинах 6кВ
1	Бодайбинская	110/35/6	2x16	28.72	18.54
		110/6	1x16	9.6	9.6
		35/6	1x6.3	2.6	2.6
2	КПД Мобиль	35/6	2x10	5.5	5.5
3	Итого по ПС	-	-	38.32	36.24

Из таблицы 2.4.1 видно, что подстанция ПС «Бодайбинская» имеют загрузку, которая при отключении одного из трансформаторов в аварийном режиме приведет к загрузке оставшегося в работе трансформатора сверх предельно допустимой.

Следует отметить, что с увеличением объемных показателей, по золотодобыче необходимо развивать энергетику за счет реконструкции сетей с целью ликвидации дефицита электроэнергии в Бодайбинском районе, а также за счет строительства новых объектов энергетики и реконструкции существующих.

2.4.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие сведения по системе электроснабжения представлены в таблице 2.4.2. Сводные данные по ТП и КТП представлены в таблице 2.4.3.

Таблица 2.4.2 - Общие сведения по системе электроснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019
1	Количество потребителей электрической энергии, в т. ч.:	ед.	8481	7788	8383
2	Население	ед.	7836	7143	7738
3	Бюджетные потребители	ед.	75	75	75
4	Промышленные потребители	ед.	34	34	34
5	Прочие потребители	ед.	536	536	536
6	Электрические нагрузки (установленные мощности) потребителей электрической энергии, в т. ч.:	МВт	44160,7	44155,1	44159,9
7	Население	МВт	62,68	57,14	61,9
8	Бюджетные потребители	МВт	6,3	6,3	6,3
9	Промышленные потребители	МВт	07.сен	07.сен	07.сен
10	Прочие потребители	МВт	10,7	10,7	10,7
11	Электрические нагрузки (установленные мощности) потребителей электрической энергии (по уровню напряжения), в т. ч.:	МВт	17,672	17,672	17,672
12	Потребители высокого напряжения (ВН): 110 кВ и выше	МВт	-	-	-
13	Потребители среднего напряжения 1-го уровня (СН-1): 35 кВ	МВт	-	-	-
14	Потребители среднего напряжения 2-го уровня (СН-2): 20 кВ	МВт	-	-	-
15	Потребители среднего напряжения 2-го уровня (СН-2): 6,10 кВ	МВт	17,672	17,672	17,672
16	Потребители низкого напряжения (НН): 0,4 кВ	МВт			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019
17	Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	%	97%	98%	98%
18	Население	%	89%	90%	91%
19	Бюджетные потребители	%	100%	100%	100%
20	Промышленные потребители	%	100%	100%	100%
21	Прочие потребители	%	100%	100%	100%
22	Количество потребителей электрической энергии, оснащенных АСКУЭ (АИИСКУЭ), в т. ч.:	ед.	0	0	1711
23	Население	ед.	н/д	н/д	1308
24	Бюджетные потребители	ед.	н/д	н/д	156
25	Промышленные потребители	ед.	н/д	н/д	24
26	Прочие потребители	ед.	н/д	н/д	223

Таблица 2.4.3 - Сводные данные по ТП и КТП

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Количество ТП, по уровню напряжения, в т. ч.:	ед.	34
2	Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	ед.	0
3	Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	ед.	0
4	Среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	ед.	34
5	Количество КТП, по уровню напряжения, в т. ч.:	ед.	52
6	Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	ед.	0
7	Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	ед.	0
8	Среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	ед.	52
9	Число трансформаторов с полной установленной мощностью, кВ·А:	ед.	101
10	10000	ед.	0
11	5000	ед.	0
12	1600	ед.	0
13	1000	ед.	5
14	630	ед.	33
15	560	ед.	1
16	400	ед.	43
17	320	ед.	1
18	250	ед.	12
19	180	ед.	0
20	160	ед.	4
21	100	ед.	1
22	63	ед.	1
23	40	ед.	0
24	25	ед.	0
25	Количество и полная установленная мощность КТП, введенных в эксплуатацию по новым технологиям (с использованием сухих трансформаторов и/или сухих трансформаторов с литой изоляцией или современных трансформаторов другого типа), в т. ч.:	ед. (кВ·А)	3
26	Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	ед. (кВ·А)	0
27	Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	ед. (кВ·А)	0
28	Среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	ед. (кВ·А)	ТМГ – 400- 1 шт, 630- 2 шт, 1000-2 шт
29	Количество трансформаторных подстанций (ТП и КТП), оборудованными приборами технического учета расхода электроэнергии	ед.	86
30	Количество и полная установленная мощность КТП со 100% износом оборудования, в т. ч.:	ед. (кВ·А)	23 шт, 7930 МВа
31	Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	ед. (кВ·А)	0
32	Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	ед. (кВ·А)	0
33	Среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	ед. (кВ·А)	23

Распределительные сети 6кВ отходящих от ПС «Бодайбинская» и ПС «КПД Мо-биль» включают в себя 16 воздушных линий (ВЛ), подключенных по кольцевой схеме через переключающие пункты. Распределительные сети 6кВ фидеров № 7,8,3 работают с перегрузом на 15-20%, фидеров N11,2,6 работают с перегрузом на 25-30%. В аварийном режиме, при отключении одного из фидеров, нагрузка распределительных сетей 6кВ составляет сверх предельно допустимой.

Сети 35-110 кВ выполнены воздушными линиями на деревянных опорах. Существует один участок линии 35 кВ, выполненный кабельной линией, под взлетно-посадочной полосой аэропорта. Распределительные сети 6кВ выполнены ВЛ на деревянных опорах.

Общие сведения по сетям электроснабжения представлены в таблице 2.4.4.

Таблица 2.4.4 - Сведения по сетям электроснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в т. ч.:	км	1263,2
2	Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше) по району	км	766,0
3	Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ) по району	км	372,1
4	Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)		нет
5	Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ) по Бодайбо	км	54,6
6	Электрических сетей низкого напряжения (0,4 кВ)	км	70,6
7	Протяженность ВЛ среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ), в т. ч.:	км	54,576
8	Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	13,7
9	Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	40,876
10	Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	нет
11	Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	нет
12	Протяженность ВЛ низкого напряжения (0,4 кВ), в т. ч.:	км	70,553
13	Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	23,63
14	Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	46,91
15	Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	0,0
16	Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	0,0
17	Протяженность ВЛ по номинальному сечению, мм², в т. ч.: (6 кВ)	км	70,9
18	50 мм ²	км	24,7
19	70 мм ²	км	20
20	95 мм ²	км	23
21	СИП 120 мм ²	км	3,2
22	Протяженность ВЛ по номинальному сечению, мм², в т. ч.: (0,4 кВ)	км	126,7
23	35 мм ²	км	31,7
24	50 мм ²	км	45
25	70 мм ²	км	50
26	Протяженность ВЛ, проложенных по новым технологиям (с использованием самонесущих изолированных проводов – СИП), в т. ч.:	км	13,2
27	Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	нет	0,0
28	Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	нет	0,0
29	Среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	км	3,2
30	Низкого напряжения (0,4 кВ)	км	10

2.4.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Данные по балансу получения (покупки), распределения и потребления электрической энергии представлены в таблице 2.4.5.

Таблица 2.4.5 - Данные по балансу получения (покупки), распределения и потребления электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019
1	Объем полученной электроэнергии	тыс. кВт*ч	143648,32	139874,90	140445,47
2	Объем электроэнергии на собственные нужды ПС, в том числе:	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3	Потери электроэнергии в электрических сетях высокого напряжения (110 кВ и выше)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
4	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями высокого напряжения (110 кВ и выше)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
5	Потери электроэнергии в электрических сетях среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
6	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
7	Потери электроэнергии в электрических сетях среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
8	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
9	Потери электроэнергии в электрических сетях среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
10	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
11	Потери электроэнергии в электрических сетях низкого напряжения (0,4 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
12	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями низкого напряжения (0,4 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
13	Общее количество электроэнергии, полезно реализованной потребителям, в том числе:	тыс. кВт*ч	124974,04	123089,91	127805,38
14	Населению	тыс. кВт*ч	43732,37	39314,13	43233,37
15	Бюджетным потребителям	тыс. кВт*ч	4003,45	4332,46	4462,29
16	Промышленным потребителям	тыс. кВт*ч	23794,12	23050,06	24001,79
17	Прочим потребителям	тыс. кВт*ч	53444,10	56393,25	56107,93
18	Суммарные потери электроэнергии в системе электроснабжения, в том числе:	тыс. кВт*ч	18674,28	16784,99	12640,09
19	Технические потери электроэнергии	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
20	Потери, обусловленные недостаточной точностью приборов учета потребления электроэнергии (погрешностью приборов учета потребления электроэнергии)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
21	Коммерческие потери электроэнергии	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00

2.4.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)

Анализ практики учета коммунальных ресурсов приведен в таблице ниже.

Таблица 2.4.6 - Обеспеченность приборами учета

Наименование системы	Показатель	измерность	2019
Система электроснабжения	Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	%	97
	Доля электрической энергии, отпускаемой от ПС через приборы учета	%	100

2.4.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Электроснабжение г. Бодайбо осуществляется от Иркутской энергосистемы через опорный центр питания города - подстанцию ПС «Бодайбинскую» 110/35/6кВ и понизительную ПС «КПД Мобиль» 35/бкВ. Указанные подстанции питают объекты соцкультбыта и промпредприятия города (включая микрорайоны Колобовщина и Бисяга).

Сводные данные по ПС, присоединенных к электрическим сетям представлены в таблице 2.4.7. Данные по зонам действия ПС, присоединенных к электрическим сетям представлены в таблице 2.4.8.

Таблица 2.4.7 - Сводные данные по ПС, присоединенных к электрическим сетям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Установленная мощность ТП и КТП (трансформаторная мощность), присоединенных к ПС Бодайбинская	кВА	62729
2	Установленная мощность ТП и КТП (трансформаторная мощность), присоединенных к ПС КПД	кВА	17173
3	Максимальная фактическая электрическая нагрузка энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, присоединенных к ПС (принимается по результатам измерений суточных графиков электрических нагрузок в сутки зимнего максимума): ПС 110 Бодайбинская	кВт	2018г. – 29252
4			2019г. – 29950
5			Янв. 2020г. – 23277
6	Максимальная фактическая электрическая нагрузка энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, присоединенных к ПС (принимается по результатам измерений суточных графиков электрических нагрузок в сутки зимнего максимума): ПС 35 КПД	кВт	2018г. – 6496
7			2019г. – 8077
8			Янв. 2020г. – 2958.
9	Количество и тип силовых трансформаторов на ПС 110 Бодайбинская	ед. (тип)	1.ТДТН-16000/110
10			2.ТДТН-16000/110
11			3.ТДТН-16000/110
12	Полная установленная мощность силовых трансформаторов на ПС:	МВ·А	48000
13	Количество и тип силовых трансформаторов на ПС 35 КПД	ед. (тип)	1.ТМ-10000/35/6
14			2.ТМ-10000/35/6
15	Полная установленная мощность силовых трансформаторов на ПС:	МВ·А	20000
16	Средний коэффициент загрузки оборудования каждой ПС:	%	
17	ПС-1 (наименование и/или номер ПС) Бодайбинская	%	61,6
18	ПС-2 (наименование и/или номер ПС) КПД	%	36,4

Таблица 2.4.8 - Данные по зонам действия ПС, присоединенных к электрическим сетям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Количество ТП и КТП, присоединенных к каждой ПС, в т. ч.:	ед.	173
2	ПС-1 (наименование и/или номер ПС) Бодайбинская	Шт	142
3	ПС-2 (наименование и/или номер ПС) КПД	шт	31
4	Полная установленная электрическая мощность ТП и КТП, присоединенных к каждой ПС (трансформаторная мощность), в т. ч.:	кВА	79902
5	ПС-1 (наименование и/или номер ПС) Бодайбинская	кВА	62729
6	ПС-2 (наименование и/или номер ПС) КПД	кВА	17173

2.4.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Данные по балансу получения (покупки), распределения и потребления электрической энергии представлены в таблице 2.4.5.

2.4.7 Надежность работы коммунальной системы

Показателем надёжности и бесперебойности работы источников, является количество перерывов в подаче электроэнергии, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах генерации. По данным статистической отчётности в 2019 г. не зафиксировано инцидентов. Таким образом, показатель надёжности и бесперебойности электроснабжения для головных объектов системы стремится к 1.

2.4.8 *Качество поставляемого коммунального ресурса*

Основными показателями качества предоставляемых услуг (электроэнергии) являются напряжение и частота тока. По данным МУП «Тепловодоканал» качество электроэнергии соответствует требованиям ГОСТ 32144—2013.

Гибкость системы МО город Бодайбо (возможность дальнейшего развития) электроснабжения общего назначения определена:

- необходимыми и достаточными (в ближайшие 5 лет) запасами мощности источников и центров питания электрических сетей;
- централизованной технической политикой по техническому развитию электрических сетей;
- длительностью сроков проведения реконструкций и нового строительства при присоединении новых потребителей электрической энергии.

2.4.9 *Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)*

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

Электромагнитные поля от трансформаторного оборудования не выходят за металлические ограждающие кожуха.

2.4.10 *Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса*

Тариф на электроэнергию установлен, согласно приказу службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год". Приказ службы представлен на рисунках 2.4.1-2.4.4.



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2019 года

№ 449-спр

Иркутск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 27 декабря 2019 года, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 544-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 7 февраля 2019 года № 16-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 544-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 июня 2019 года № 116-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 544-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 13 августа 2019 года № 173-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 544-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 августа 2019 года № 191-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2014 года № 764-спр и от 28 декабря 2018 года № 544-спр»;

Рисунок 2.4.1 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"

6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2019 года № 324-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2014 года № 764-спр и от 28 декабря 2018 года № 544-спр».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Рисунок 2.4.2 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2019 года № 449 -спр

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ
МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ (БЕЗ НДС)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	с 01.01.2020 по 30.06.2020			с 01.07.2020 по 31.12.2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
	1	2	3	4	5	6	7
1.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ОГУЭП «Облкоммуэнергo»	368 785,59	254,92	0,97948	578 768,12	442,36	1,37500
2.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Братская электросетевая компания»	13 283 874,91	7 569,52	48,82223	13 283 874,91	7 569,52	48,82223
3.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Витимэнерго»	998 683,47	171,93	1,63665	1 040 884,11	171,93	1,63665
4.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	142 549,01	65,87	0,27049	185 881,29	69,29	0,38635
5.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Шелеховская ЭнергоСетевая компания»	223 052,86	180,19	0,58119	308 996,75	60,27	0,66962
6.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Энергетическая компания «Радия»	66 617,42	3,33	0,20976	62 987,24	3,33	0,20976
7.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АНХК»	58 786,92	41,34	0,15810	68 671,38	43,23	0,19046
8.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Электросеть»	34 382,16	9,77	0,05978	34 586,76	9,77	0,05978
9.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Прибайкальская электросетевая компания»	84 075,61	44,23	0,25635	67 844,34	158,99	0,36397
10.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «АктивЭнерго»	35 103,14	52,25	0,21538	31 253,20	48,47	0,22739
11.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Кутуликская электросетевая компания»	176 135,16	208,07	0,80352	187 905,50	197,39	0,95363

Рисунок 2.4.3 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"

12.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Сетьэнергопром»	153 224,77	45,24	0,74854	150 779,19	56,47	0,74854
13.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО Сетевая компания «Радван»	175 484,62	41,49	0,35762	162 445,67	70,16	0,35762
14.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АЭХК»	260 740,02	21,14	0,39284	256 075,69	107,46	0,46584
15.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Филиал АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске	17 873,93	3,27	0,03965	25 749,88	9,24	0,06393
16.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Саянскхимпласт»	31 023,43	25,78	0,11009	69 040,83	26,68	0,21134
17.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Управление энергоснабжения»	3 751,24	32,21	0,04284	65 930,31	29,84	0,20466
18.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	60 347,10	123,20	0,26587	61 237,22	123,22	0,27347
19.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Сетевая компания «ЭнергоСервис»	42 910,58	79,92	0,37936	42 577,70	79,92	0,37936
20.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Транзит»	75 638,12	254,80	0,35865	79 427,50	266,03	0,37509
21.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ЭНКТП»	144 100,13	66,76	0,47784	198 181,60	69,75	0,63512
22.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Транснефть.Электросеть.Сервис»	445 948,37	28,60	0,70465	512 965,54	31,35	0,90459
23.	АО «Братская электросетевая компания» - ОАО «Иркутская электросетевая компания»	1 945,821	1,52	0,00981	1 945,821	1,52	0,00981
24.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» - ОАО «Иркутская электросетевая компания»	47 455,37	18,44	0,11111	47 455,37	18,44	0,11111
25.	ООО «СибЭнергоАктив-Иркутск» - ОАО «Иркутская электросетевая компания»	76 981,62	39,43	0,18576	76 981,62	39,43	0,18576

Примечание 1. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является заявленная мощность соответствующей территориальной сетевой организации.

Примечание 2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между территориальными сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Примечание 3. Первой указана территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы



И.Ф. Кузихина

Рисунок 2.4.4 - Приказ службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 449-спр "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год"

2.4.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Систему электроснабжения можно охарактеризовать наличием следующих проблем:

- высокий износ распределительных линий;
- износ опор ЛЭП.

2.5 Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.5.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потери при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.7 Надежность работы коммунальной системы

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.8 Качество поставляемого коммунального ресурса

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.5.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

2.6 Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТБО

2.6.1 Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

Обращение с отходами на территории г. Бодайбо осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также муниципального образования.

А) Федеральное законодательство и постановления Правительства Российской Федерации:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 10.02.1997 № 155 «Об утверждении Правил предоставления услуг по вывозу твердых и жидких бытовых отходов»;
- Постановление Правительства РФ от 03.09.2010 № 681 «Об утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде»;
- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 16.08.2013 № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов I - IV классов опасности»;
- Постановление Правительства РФ от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов»
- Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 №484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- Постановление Правительства РФ от 03.06.2016 №505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов»;
- Постановление Правительства РФ от 21.06.2016 № 564 «Об утверждении стандартов раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- Постановление Правительства РФ от 05.09.2016 №881 «О проведении уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами»;
- Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 №1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении и изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25.08.2008 № 641»;
- Постановление Правительства РФ от 31.08.2018 №1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра»;
- Постановление Правительства РФ от 22.09.2018 №1130 «О разработке, общественном обсуждении, утверждении, корректировке территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также о требованиях к составу и содержанию таких схем».

Б) Нормативно-правовые акты федеральных министерств и служб:

- Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»;
- Приказ Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;
- Приказ Минприроды России от 16.02.2010 № 30 «Об утверждении порядка представления и контроля отчетности об образовании, использовании, обезвреживании и размещении отходов (за исключением статистической отчетности)»;
- Приказ Росстата от 19.08.2019 № 459 «Об утверждении формы федерального статистического наблюдения с указаниями по ее заполнению для организации Федеральной службой в сфере природопользования федерального статистического наблюдения за отходами производства и потребления»;
- Приказ Минприроды России от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов»;
- Приказ Минприроды России от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»;
- Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;
- Постановление Госстроя России от 21.08.2003 № 152 «Об утверждении Методических рекомендаций о порядке разработки генеральных схем очистки территорий населенных пунктов Российской Федерации».

В) Нормативные акты Российской Федерации:

- СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест» (утв. главным государственным санитарным врачом СССР 05.08.1988 № 4690-88).
- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» (утв. постановлением главного государственного санитарного врача РФ от 30.04.2003 г. № 80).
- СанПиН 2.1.7.2790-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к обращению с медицинскими отходами» (утв. постановлением главного государственного санитарного врача РФ от 09.12.2010 № 163).
- СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях» (утв. постановлением главного государственного санитарного врача РФ от 10.06.2010 № 64).
- Санитарные правила по сбору, хранению, транспортировке и первичной обработке вторичного сырья (утв. главным государственным санитарным врачом СССР 22.01.1982 № 2524-82).
- Ветеринарно-санитарные правила сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов (утв. Минсельхозпродом РФ 04.12.1995 № 13-7-2/469).

Качество окружающей среды территории во многом зависит от обеспечения экологической безопасности, в первую очередь в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Бытовые отходы вывозятся на городскую свалку. Полигон по захоронению твердых бытовых и промышленных отходов площадью 6 га расположен в лесах 1-ой группы городского лесничества Бодайбинского лесхоза в 11 км. от города с левой стороны автодороги Бодайбо - Артемовский. Ширина полигона 150 м., длина 400 м. Схема складирования наклонная, определена рельефом участка полигона. Складирование производится в нескольких уровнях по террасам. Складирование производится на водонепроницаемое основание послойно с общей высотой рабочего слоя 2 м., что обеспечивает уплотнение, безопасность работ, повышает емкость полигона. После отсыпки изолирующего слоя 0,5 м. складировается следующий рабочий слой отходов высотой 2 м., который так же укрывается изолирующим слоем 0,5 м. Складируемые

отходы систематически разравниваются слоем 0,2-0,3 м., уплотняются бульдозером. На каждый уплотненный слой бульдозером, надвигается новый слой и вновь уплотняется до высоты 2 м. В качестве изолирующего материала используется грунт из котлована при подготовке очередного участка для приема отходов, опилки, строительный мусор, зола, шлак. Участки складирования разделяются на карты, на которых летом в течении суток, а зимой в течение 3-х суток укладывается рабочий слой отходов высотой 2 м. На полигоне работает 1 бульдозер. Для исключения затопления полигона талыми и дождевыми водами вокруг полигона должна быть устроена водоотводная канава. На полигон ежегодно вывозится 52 тыс. мл ТБО в неуплотненном состоянии.

Несанкционированных свалок на территории города не отмечено.

Скотомогильники на территории г. Бодайбо отсутствуют.

В настоящее время в городе действует система плано-регулярной сан. очистки территории города, включающей:

- ежедневную уборку территории
- организацию временного хранения отходов
- ежедневный сбор ТБО и вывоз отходов с территорий домовладений, общественных объектов и различных учреждений.

Сбор и доставку ТБО осуществляет ООО «УК Город» и ООО «Вариант плюс». В районах капитальной застройки организована контейнерная система для временного хранения ТБО.

Бытовые отходы от населения поступают в мусорные контейнеры, установленные на специально отведенных площадках с последующим вывозом спецавтотранспортом.

Отходы, образующиеся при строительстве, вывозятся транспортом строительной организации.

В границах города расположены 4 кладбища: 2 в пределах г. Бодайбо площадью 12,5 га и 16,5 га, в микрн. Бисяга - 1,5 га и микрн. Колобовщина - 0,7 га.

2.6.2 Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Вывоз ТКО в МО г. Бодайбо осуществляется на площадку твердых бытовых отходов.

Реестр мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов в Бодайбинском муниципальном образовании представлен в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 - Реестр мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов в Бодайбинском муниципальном образовании

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
1	30 лет Победы, д.12 с.ш 57,849958 в.д. 114,211002	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 30 лет Победы, д.12
2	ул. 30 лет Победы, д. 21 с.ш 57,850306 в.д.114,209339	покрытие-бетон; площадь – 7,5 м ² , кол-во контейнеров – 3, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 30 лет Победы, д. 21, 33; пер. Витимский, д. 4, 4а
3	ул. 30 лет Победы, д. 38 с.ш 57,85191 в.д.114,217278	покрытие-бетон; площадь – 7,5 м ² , кол-во контейнеров – 2, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 30 лет Победы, д. 38, 49, 51, 53
4	ул. 30 лет Победы, д. 47 с.ш 57,851896 в.д.114,211619	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 30 лет Победы, д. 31, 31а, 35а, 37,47,47а; ул. П. Поручикова, д.11; ул. 8 Марта, д.7
5	ул. 30 лет Победы, д. 20 с.ш 57,850626 в.д.114,212949	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 30 лет Победы, д. 18, 20, 22; пер. Виллойский, д. 9, 10, 11, 12
6	ул. А. Сергеева, д.19в с.ш 57,855253 в.д.114,195751	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 60 лет Октября, д. 5, 9; ул. Р. Люксембург, д.19а,19в; ул. А. Сергеева, д.18, 19в,19а,20,21в 23, 24, 25, 26,28,30,31,32,33,35,36
7	ул. 60 лет Октября, д. 21 с.ш 57,856753 в.д.114,200566	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 60 лет Октября, д. 10,10а,15,18,20; ул. Нагорная, д.27, 30, 32, 34, 36, 38; пер. Спортивный, д. 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16; пер. Строительный, д. 3,4,5,6,7,8, 9,10,11,12, 13, 14, 15
8	ул. 60 лет Октября, д. 29 с.ш 57,857681 в.д.114,203647	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1,	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет	Жилой фонд ул. 60 лет Октября, д. 28, 29, 30, 33, 35, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 47, 49, 50, 51

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
		объем контейнера – 8,0 м ³	Победы, д. 3	
9	ул. 60 лет Октября, д. 83 с.ш 57,861994 в.д.114,222723	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 60 лет Октября, д.87; ул. Таёжная, д. 25,27,29,31
10	ул. 60 лет Октября, д. 78 с.ш 57,861497 с.д.114,220599	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 60 лет Октября, д. 80; ул. Таёжная, д. 15а, 16, 17, 19, 21, 23
11	ул. А. Сергеева, д. 7 с.ш 57,852809 в.д.114,183021	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2 объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. А. Сергеева, д. 2а,3а,4а, 5, 5а,7,8а; ул. Подстанция, д.1, 2, 3а, 3д, 3г
12	ул. А. Сергеева, д. 59 с.ш 57,856292 в.д.114,209543	покрытие- бетон ; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. А. Сергеева, д.59; ул. П. Поручикова, д.28
13	ул. А. Сергеева, д. 62 с.ш 57,856292 в.д.114,209543	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. А. Сергеева, д. 60, 61, 64; ул. П. Поручикова, д.30/1
14	ул. Байкальская, д. 7 с.ш 57,842681 в.д.114,187672	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Байкальская, д. 7
15	ул. Березнеровская, д. 37 с.ш 57,846167 в.д.114,1942	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Березнеровская, д. 37, 40, 42, 42а, 44; ул. Ремесленная, д. 3, 8, 9, 12; ул. Урицкого, д. 13, 13а
16	ул. Железнодорожная, д. 9 с.ш 57,853808 в.д.114,216238	покрытие-бетон; площадь – 7,5 м ² , кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Железнодорожная, д. 3, 7, 9, 11
17	ул. Иркутская, д. 7в с.ш 57,84654 в.д.114,179411	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Иркутская, д. 3, 5а, 6, 7г, 7в, 8, 8а, 10а, 12; ул. Садовая, 4а

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
18	ул. Иркутская, д. 6 в с.ш 57,845319 в.д.114,177539	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Иркутская, д. 6, 6а, 6б, 6в
19	ул. К. Либкнехта, д. 17 с.ш 57,847859 в.д.114,192929	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д. 12,14,16,17, 21, 22, 23, 24, 25; ул. Ремесленная, д. 15,18, 20
20	ул. К. Либкнехта, д. 56 с.ш 57,850026 в.д.114,201394	покрытие-бетон; площадь – 12,25 м ² , кол-во контейнеров – 4, объем контейнера – 0,75 м ³ (+гко)	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д. 54, 56; ул. Урицкого, д. 35; ул. Р. Люксембург, д. 13
21	ул. К. Либкнехта, д. 58 с.ш 57,850483 в.д.114,201545	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д. 58, 60
22	ул. К. Либкнехта, д. 59 с.ш 57,85068 в.д.114,198938	покрытие-бетон; площадь – 11,0 м ² , кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³ (+гко)	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д. 59,61; ул. Депутатская, д. 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10
23	ул. К. Либкнехта, д. 65 с.ш 57,851276 в.д.114,202086	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д. 63,65, 80, 86; ул. Р. Люксембург, д. 20, 22, 24, 28;
24	ул. К. Либкнехта, д. 103 с.ш 57,853563 в.д.114,209334	покрытие-бетон; площадь – 12,25 м ² , кол-во контейнеров – 4, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д. 103,105,107,110,109,112 ул. 8 марта д. 20, 21,23,24,25, 26,27, 28,29, 30,31,32; ул. Урицкого, д. 79, 81

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
		(+ ГКО)		
25	ул. Л. Событий, д.1 с.ш 57,847548 в.д.114,186519	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Л. Событий, д. 1,2,3,4,5,6,8,10, 13, 15; ул. Лыткинская, д. 33, 35, 37,39,41; ул. Иркутская, д. 24, 26, 29, 31, 33, 35, 37
26	ул. Л. Событий, д. 30 с.ш 57,850257 в.д.114,193122	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Л. Событий, д. 17,19,21,22,24,25, 25а, 40,42,46
27	ул. Лесная, д. 79 с.ш 57,86178 в.д.114,223512	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Лесная, д. 79
28	ул. Лыткинская, д. 57 с.ш 57,849589 в.д.114,182635	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Лыткинская, д. 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 68, 70; ул. Ремесленная, д. 55а
29	ул. К. Либкнехта, д. 28 с.ш 57,848034 в.д.114,197752	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Мира, д. 17; ул. К. Либкнехта, д. 26, 27, 28, 29, 31
30	ул. Мира, д. 30 с.ш 57,84972 в.д.114,196389	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Мира, д. 30, 32
31	ул. Мира, д. 67 с.ш 57,851987 в.д.114,188531	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Мира, д. 51, 52, 61, 63, 67, 68, 70; ул. Разведчиков, д. 9а, 10, 11а, 12,14,16, 18
32	ул. Мира, д. 69 с.ш 57,85272 в.д.114,18815	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Мира, д. 69; ул. Мира, д. 72,73, 74, 75,76, 77,78, ,83.
33	ул. МК-135, д. 64 с.ш 57,856645 в.д.114,177748	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. МК-135, д. 64, 67,71
34	ул. МК-135, д.69 с.ш 57,858035 в.д.114,180232	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. МК-135, д.70,75 80,81;
35	МО-44 (маг. «Весна») с.ш 57,854822 в.д.114,176756	покрытие-бетон; площадь –	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет	Жилой фонд ул. Солнечная, д. 1а, 1б,1в,1г ул. МК-135, д.11, 15 ул. Строительная д.10,12,13,14,15,16

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
		7,5 м ² , кол-во контейнеров – 2, объём контейнера – 0,75м ³	Победы, д. 3	
36	ул. Набережная, д. 11 с.ш 57,853726 в.д.114,223898	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Набережная, д. 5,7,9, 11; ул. Стояновича, д 78,75
37	ул. Набережная, д. 12 с.ш 57,852806 в.д.114,22211	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 3, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Набережная, д. 1,1а,1б, 2,3,6,12
38	ул. Нагорная, д. 26 с.ш 57,856506 в.д.114,196164	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Нагорная, д. 24, 26
39	ул. Нагорная, д. 49 с.ш 57,859842 в.д.114,209564	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Нагорная, д. 41, 42, 44, 45, 46, 47, 48, 49
40	пер. Охотничий, д. 7 с.ш 57,854807 в.д.114,193514	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд пер. Охотничий, д. 3,4,5, 7, 9,11
41	ул. П. Поручикова, д. 4, с.ш 57,851271 в.д.114,216195	покрытие-бетон; площадь – 40,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. П. Поручикова, д. 1,3,5, 4, 4а, 4б
42	ул. П. Поручикова, д. 29 с.ш 57,854976 в.д.114,210771	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 3, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. П. Поручикова, д. 16, 18, 22, 24, 26, 29; ул. Октябрьская, д. 28, 33, 35, 37, 39, 40, 41,42,43,44, 46; ул. К. Либкнехта, д. 111; ул. Труда, д. 33,34,35,36
43	ул. Урицкого, д. 85 с.ш 57,854742 в.д.114,213652	покрытие-бетон; площадь – 7,5 м ² , кол-во контейнеров – 2 объём контейнера – 0,75м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд пер. Коммунальный, д. 1а,3а,4,4а; ул. Урицкого, д. 83, 85;
44	пер. Коммунальный, д. 9 с.ш 57,855789 в.д.114,212011	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1,	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет	Жилой фонд пер. Коммунальный, д. 9, 13, 20, 22, 24; П. Поручикова, д. 24а, 24б; Ул. Труда, д. 38

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
		объем контейнера – 8,0 м ³	Победы, д. 3	
45	ул. Первомайская, д. 6 с.ш 57,857094 в.д.114,226763	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Первомайская, д. 3, 6,9,11,13, 15, 17, 19,21,23,25,27 ул. Аэропортовая, д.16,17,18,13,15,20,21,23,25
46	ул. Первомайская, д. 33а с.ш 57,859465 в.д.114,233114	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Первомайская, д. 33а; ул. Пионерская, д. 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 15
47	ул. Пионерская, д. 23 с.ш 57,861857 в.д.114,238436	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Пионерская, д. 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23
48	ул. Р. Люксембург, д. 8 с.ш 57,849932 в.д.114,206281	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Р. Люксембург, д. 8 30 лет Победы, д. 19,19а
49	ул. Р. Люксембург, д. 45 а, б, в, г, д, е с.ш 57,852767 в.д.114,197409	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Р. Люксембург, 45а, 45б, 45в, 45г,45 д, 45е, 45ж, 45з ул. Иркутская, д. 72, 74, 80, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 91, 93, 95
50	ул. Ремесленная, д. 62 с.ш 57,850817 в.д.114,1855	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Ремесленная, д.51,53,55,57,58, 62, 68; ул. Разведчиков, д. 2,4,6, 8
51	ул. Садовая, д. 5в с.ш 57,846503 в.д.114,179229	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Садовая, д. 1,3, 4, 5,5а,5б,5в,6, 6б, 7, 8
52	ул. Садовая, д. 14 с.ш 57,849649 в.д.114,174556	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Садовая, д. 12, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 20а, 21
53	пер. Советский, д. 5 с.ш 57,848939 в.д.114,198819	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	пер. Советский, д. 3, 4, 5, 6, 7, 8; ул. К. Либкнехта, д. 41
54	ул. Солнечная, д. 15 с.ш 57,853509 в.д.114,173065	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2,	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Солнечная, д. 9, 10 ул. Сибирская, д. 2, 4, 6, 8

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
		объем контейнера – 0,75 м ³		
55	ул. Садовая, д. 9 с.ш 57,848893 в.д.114,178762	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Садовая, д. 9 ул. Сорокинская, д. 49, 50, 52, 53, 54,56,60,62
56	ул. Сорокинская, д. 41 с.ш 57,845741 в.д.114,180269	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Сорокинская, д. 34,36,38,40, 41,42, 44,46
57	ул. Сосновая, д. 2 с.ш. 57,85159 в.д. 114,176568	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Сосновая, д. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14; ул. Молодёжная, д. 1, 3, 5, 5а, 7, 9;
58	ул. Стояновича, д. 61 с.ш 57,843006 в.д.114,191191	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Стояновича, д. 61,63
59	ул. Стояновича, д.69 с.ш 57,843746 в.д.114,193428	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Стояновича, д. 69, ул. Лыткинская, д. 3,3а,4,5,6
60	ул. Стояновича, д. 87 с.ш 57,846184 в.д.114,200772	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Стояновича, д. 87; ул. Мира, д. 3,5
61	ул. Строительная, д. 15 с.ш 57,855218 в.д.114,179942	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Строительная, д. 12, 13,14, 15
62	ул. Труда, д. 24а с.ш 57,854496 в.д.114,204146	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Труда, д. 24а; ул. О. Кошевого, д. 18,20
63	ул. Урицкого, д.4 с.ш 57,846101 в.д.114,197768	Покрытие-бетон; Площадь-11,0кв.м кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³ (*ГКО)	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д.4; ул. Стояновича, д. 77
64	ул. Урицкого, д. 6 с.ш 57,847229 в.д.114,200001	покрытие-бетон; площадь – 11,0 м ² , кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 6; пер. Почтовый, д. 6

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
65	ул. Мира, д. 4а с.ш 57,847800 в.д.114,203346	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 22; ул. Мира, д. 4а, 8, 8а
66	ул. Урицкого, д. 24 с.ш 57,84857 в.д.114,203728	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 24; ул. 30 лет Победы, 5
67	ул. Урицкого, д. 36 с.ш 57,850543 в.д.114,207	покрытие-бетон; площадь-11,0 кв.м кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,75 м ³ (+ТКО)	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д.34, 36
68	ул. Урицкого, д. 42 с.ш 57,851819 в.д.114,209141	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д.40, 42
69	ул. Урицкого, д. 46 с.ш 57,84857 в.д.114,21112	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 46, 64
70	ул. Урицкого, д. 63 с.ш 57,852404 в.д.114,207617	покрытие-бетон; площадь – 15,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 8,0 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 63,65; ул. К. Либкнехта, д. 97, 98,100,101, 102; ул. О. Кошевого, д. 3, 5, 9
71	ул. Урицкого, д. 74а с.ш 57,854545 в.д.114,215519	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 72, 72а, 74а ,76а,78а,79
72	ул. Урицкого, д. 101 с.ш 57,856543 в.д.114,219521	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Урицкого, д. 99, 101, 103, 107, 109, 111, 113, 115; ул. Аэропортовая, д.1,2,4,6,8,

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
73	пер. Витимский, д. 10 с.ш. 57,851613 в.д.114,210133	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд пер. Витимский, д.6, 8,10
74	пер. Лисий, д. 10 с.ш. 57,850892 в.д. 114,188479	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд пер. Лисий, д.3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13,15,17
75	ул. Н. Островского, д. 6 с.ш. 57,856688 в.д. 114,215347	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Н. Островского, д. 5, 7, 9а, 10а, 11, 13, 13а, 14, 17; пер. Кирпичный, д. 2, 3, 4, 5, 6
76	ул. Володарского, д. 12 с.ш.57,844670 в.д.114,181912	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Володарского, д.2, 2а, 2б, 4, 5, 6, 7, 7а, 8, 9, 9а, 9б, 9в, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 27, 29, 31, 33, 35; ул. Сорокинская, д. 27, 28, 29
77	ул. Володарского, д. 44 с.ш.57,847071 в.д.114,188782	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Володарского, д. 43, 45, 47, 47а, 48, 49, 51, 53, 55, 57, 58, 59, 61
78	ул. Володарского, д. 102 с.ш.57,852066 в.д.114,199394	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Володарского, д. 96, 100, 102, 103, 105, 107,109, 113; ул. Р. Люксембург, д. 21,23, 25, 27, 29, 31, 33, 44а
79	ул. Ремесленная, д.36 с.ш. 57.848828 в.д. 114.190172	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Ремесленная, 37,29 30,32,34,36,38,35,40,37,42.ул. Ленских Событий д.№ 10,12,7,12А, 9,14,11,16,20,13,15,22.
80	ул. Иркутская, д. 19 с.ш.57,847191 в.д.114,182820	покрытие- бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Иркутская, д. 13,15,17,19,23,25,27; пер. Рудный, д. 1, 2, 3, 4
81 Нет контейнера	ул. Иркутская, д. 75 с.ш.57,851756 в.д.114,192781	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Иркутская, д. 62, 64, 66, 69, 70, 71, 75, 77,81
82	ул. Стояновича, д. 92 с. ш. 57,855250 в.д. 114,226949	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Стояновича, д. 98, 100, 108, 110, 112, 114, 133, 135, 137, 139, 139а, 165
83	пер. Рабочий, д. 18 с. ш. 57,859114 в.д. 114,219028	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд пер. Рабочий, д. 2, 4, 5/1, 5/2, 6, 7, 8, 9, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 22

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
84	ул. Лесная, д. 47 с. ш. 57.859685 в.д. 114.217528	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Лесная, д. 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60,61, 63, 65
85	ул. К. Либкнехта, д. 9 с. ш. 557.847594 в.д. 114.191205	покрытие– бетон; площадь – 7,5 м ² , кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 1,1 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. К. Либкнехта, д.9
86	ул. Октябрьская, д.16. с.ш 57.852406 В.д 114.202594	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Октябрьская д. 11,14,13,15,18,22,23 ул. Олега Кошевого д. 15,17,19,23
87	ул. Березнеровская д. 12 (напротив) С.ш 57.843920 В.д 114.187175	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Березнеровская д. 3, 5,7,11,10,12,17,14, 19,20,21
88	ул. Иркутская На перекрестке с ул. Лыткинской С.ш 57.847914 В.д 114.185280	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Иркутская 13,27,29,31,33,24,39,41,34,45,38
89	Пос. Кирпичный, д. 1 С.ш 57.857859 В.д 114.181774	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд пос. Кирпичный, д.1, 6, 7а, 8, 9, 10, 12, 13, 14а, 17, 19, 21
90	ул. 60 лет Октября, д.47 С.ш 57. 858990 В.д 114.209183	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 60 лет Октября д. 62,64,65,66,67,68,69, 70,71,72,73,74,75,77
91	ул. 60 лет Октября, д. 56 С.ш 57.859782 В.д 114.213087	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. 60 лет Октября д. 52, 53,54, 55, 56, 57, 58, 61
92	ул. Красноармейская, д. 115 С.ш 57.846875 В.д 114.192434	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Красноармейская д. 81,82,84,86,88,92,101, 103, 105, 107, 109,111,113,115
93	ул. Красноармейская, д. 64 С.ш 57.844424 В.д 114.186053	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Красноармейская д. 13, 75 ,77 ,79,48 Ул. Сорокинская д 27,28,29,25,22,20,15
94	ул. Сорокинская (Перекресток с ул.	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1,	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет	Жилой фонд ул. Сорокинская д. 6, 7, 9 ул. Комсомольская д. 15, 13,11, 9, 7, 5, 18 ,16 ,10, 8, 6 ул. Сорокинская д,51, 53

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
	Стояновича) С.ш 57.840789 В.д 114.185026	объем контейнера – 0,75 м ³	Победы, д. 3	
95	ул. Октябрьская, д. 30 С.ш 57.853725 В.д 114.206668	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Октябрьская д. 19, 21, 23, 25, 28, 30, 32, 21 ул. Олега Кошевого д.16,24,26 ул. 8 марта д. 21,23,25,27,29
96	ул. Лыткинская, д. 26 С.ш 57.846183 В.д 114.188207	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Карла Либкнехта Д.1,2,3,4,5,6,7,8,10.
97	ул. Первомайская, д.55 С.ш 57.860083 В.д 114.236301	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Первомайская Д.34, 38, 40, 55, 57, 59, 61, 63, 65
98	ул. Урицкого, д. 117	покрытие-бетон; площадь 8,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Индивидуальный предприниматель Шилов Андрей Викторович ОГРН 308380205700018 (место нахождения) 666904, г Бодайбо, ул. 30 лет Победы, 19а,-25	Отходы от розничной торговли магазинов по адресу: Первомайская,77 30 лет Победы,47 О.Кошевого,20 Березнеровская,45 Стояновича, 48
99	ул. Труда, д. 24 С.ш 57.854392 В.д 114.203044	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 4, объем контейнера – 0,75 м ³	Закрытое акционерное общество Артель старателей «Витим» ОГРН 1023800733901, 666904, ул. Труда, д.24	Отходы от офисных и бытовых помещений
100	ул. Красноармейская напротив д. № 15 (между пер. Базовский и Апрельский) С.ш 57.841770 В.д 114.178865	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. пер Базовский Д.2,5,8,8а Пер Апрельский Д. 4,5,6,10,11,13,12,15 Ул. Красноармейская Д.40 Пер Технический Д.7,9,11,12,13,15,16
101	Чкалова № 1 (напротив д № 18) С.ш 57.856977, В.д 114.174486	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Чкалова д № 4,5,9,10,14,16,17,18
102	Артема Сергеева, № 49 С.ш 57.855283 В.д 114.205219	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Артема Сергеева д. № 48,49,50,51,52,53, 54,55,56,57
103	30 лет Победы д. 7 С.ш 57.849070 В.д 114.206359	покрытие-бетон; площадь 3,0 м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	МКОУ «Детская музыкальная школа г Бодайбо и района» ОГРН 1023800732746 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 7	Отходы от деятельности образовательных учреждений
104	Урицкого, д. 41 А С.ш 57.849364 В.д 114.202624	покрытие-бетон; площадь 7, м ² ,	МКУ «Культурно-досуговый центр г Бодайбо и района» ОГРН 1113802001158 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул.	Отходы от деятельности учреждений культуры и искусства

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
		кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Урицкого, д. 41 а	
105	Солнечная д.№ 19 С.ш 57.852032 В.д 114.168279	покрытие-бетон; площадь 7, м ² , кол-во контейнеров – 3, объем контейнера – 0,9 м ³	ООО «Континент» ОГРН 1093802000049 666902 Иркутская обл., г. Бодайбо, ул Солнечная д № 19	Отходы от розничной торговли магазинов по адресу: ул. Стояновича,85 ул. Стояновича,44 30 Лет Победы, 26
106	Сосновая (в районе дома 14 и пересечение пер.Безымянный) С.ш 57.853067, В.д 114.179201	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Сосновая, д. 10, 11, 13, 14; ул. Строительная д.6,7,8,10,12,14,16
107	Володарского, д. 114 (перекресток с ул. Р. Люксембург) С.ш 57.853121 В.д 114.200988	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Володарского, д.108, 110, 112,116,118,120,121,122,123,125,127,129,131,133.
108	Петра Поручикова (пересечение ул .60 лет Октября в районе д № 37) С.ш 57.858532, В.Д 114.206881	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Петра Поручикова д № 43,44,45,47,49,51
109	Труда (напротив д №20а) С.ш 57.854192, В.д 114.199966	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Труда д № 20а, 20б, 19а
110	Розы Люксембург (напротив дома № 50 по ул Иркутская и перекресток с ул. Труда) С.ш 57.853777, В.д 114.196638	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Р. Люксембург д. № 35,37,39,46,48,50 ул. Иркутская д. № 80,82,83,84,85,86,87,88,89,93,95
111	Стояновича ,81 С.ш 57.845618 В.д 114.198876	покрытие-бетон; площадь 3, м ² , кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	МКУК «Бодайбинский городской краеведческий музей имени В.Ф. Верещагина ОГРН 1113802001147 666904 Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Стояновича,81	Отходы от деятельности музея по адресу: Стояновича,81
112	Мира д 55 С.ш 57.850895 В.д 114.191170	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	ООО «Ритм» ОГРН 1023800733824 666902 Иркутская обл., г. Бодайбо, ул Мира д № 55	Отходы от розничной торговли магазинов по адресу: Мира,55 К.Либкнехта,48 Мира,19
113	Мира д 10 С.ш 57.84780 В.д	покрытие-грунт;	МКУК «Централизованная библиотечная система г. Бодайбо	Отходы от деятельности учреждений культуры по адресу:

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
	114.201028	кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	и района» ОГРН 1113802001169 666904 Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Мира д № 10	Мира, д. 10 Урицкого, д. 35
114	Мира д 83 С.ш 57.854045. В.д 114.187166	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Мира д № 74,79,76,78,83,82,82Б,87
115	Урицкого, д № 34 С. ш 57.850019, В. д 114.206237	покрытие-грунт; кол-во контейнеров – 2, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. 30 лет Победы д. № 34
116	30 лет Победы, 27 С.ш 57.850397 В.д 114.210775	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности бань по адресу: Ул. 30 лет Победы, 27
117	Первомайская, 62 А С.ш 57.866366 В.д 114.2511625	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Первомайская, 62 А Станция водоподготовки
118	Кирпичный , 1А С.ш 57.856470 В.д 114.181613	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: МК Кирпичный, 1А Котельная МК-135
119	Лыткинская, 49 А С.ш 57.848840 В.д 114.182624	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Лыткинская, 49 А Котельная блочно-модульная
120	Строительная, 2А С.ш 57.853308 В.д 114.177032	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Строительная, 2А МО-44
121	Садовая,18Б С.ш 57.849716 В.д 114.175447	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Садовая,18Б Котельная № 3
122	Набережная, 2 А С.ш 57.851816 В.д 114.219406	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Набережная , 2 А ЦОК № 2
123	60 лет Октября ,2А С.ш 57.855112 В.д 114.196994	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. 60 лет Октября ,2А Котельная Металлист
124	Петра Поручикова, 41 А С.ш 57.857261 В.д 114.207574	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Петра Поручикова, 41 А Административное здание МУП

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
125	Стояновича, 3 С.ш 57.839246 В.д 114.172103	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Стояновича, 3 ЦОК № 1; кос 210 м ³ /сут; лаборатория МУП
126	Коммунальный, 2 А С.ш 57.855612 В.д 114.214519	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Пер. Коммунальный, 2 А Котельная № 7 Гараж № 1 РСУ
127	Иркутская ,1 С.ш 57.846082 В.д 114.175872	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Иркутская ,1 УКМТ-1
128	Лесная, 75 А С.ш 57.861635 В.д 114.222386	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» ОГРН 1023800734650 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Петра Поручикова, 41 «А»	Отходы от деятельности по производству горячей воды и пара по адресу: Ул. Лесная, 75 А СМП-582
129	Урицкого, 31 А С.ш 57.848033 В.д 114.198924	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Чалов Евгений Викторович 666902, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Мира д 62/1	Отходы от сдачи в аренду торговых площадей (торговля ювелирными изделиями) по адресу: Ул. Урицкого, 31 А ИП Чалова Т.П
130	Р. Люксембург, д.14 С.ш 57.850568 В.д 114.203531	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Толстикова Ольга Витальевна 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. К. Либкнехта д 54 кв 95	Отходы от сдачи в аренду торговых площадей (торговля мебелью) по адресу: Ул. К.Либкнехта 54 ИП Толстикова О.В
131	Иркутская, д 61 С.ш 57.850724, В.д 114.190423	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Иркутская д 44, 46, 48, 52, 54, 56
132	А. Сергеева д 17 С.ш 57.853373, В.д 114.190337	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. А.Сергеева д. 12,13,14,15,17,17Б
133	МКР Колобовщина Ул. Солнечная д.6 С.ш 57.825107 В.д 114.109813	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Солнечная д 2а, 2, 4, 3, 5, 6,
134	МКР Колобовщина Ул. Солнечная д. 20 С.ш 57.826781 В.д 114.108520	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Солнечная д 10, 12, 14, 16, 18, 20
135	МКР Колобовщина Ул. Солнечная в д. 15 С.ш 57.826281 В.д 114.107823	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 2, объем контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Солнечная д 17,15,19
136	МКР Колобовщина Ул Набережная д.10 С.ш	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1,	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет	Жилой фонд Ул. Набережная д.9,10,11,12

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
	57.820012 В.д 114.101679	объём контейнера – 0,75 м ³	Победы, д. 3	
137	МКР Колобовщина Ул. Российская д 5 С.ш 57.821156 В.д 114.107388	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Российская.5, 6, 7, 8, 9
138	МКР Колобовщина Ул. Витимская д. 4 С.ш 57.821633 В.д 114.115738	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Витимская д. 3, 4, 5, 6, 7.
139	МКР Колобовщина Ул. Витимская 3 «а» С.ш 57.823151 В.д 114.121650	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд ул. Витимская д. 1, 2
140	МКР Бисяга Ул. Тельмамская д 14 С.ш 57.828859, В.д 114.170526	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Тельмамская д 17, 15, 13, 11
141	МКР Бисяга Ул. Тельмамская д 5 С.ш 57.828859, В.д 114.170526	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Тельмамская д 1,3,5,7,9
142	МКР Бисяга Ул. Нагорная (напротив) д .1 С.ш 57.829861, В.д 114.175269	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Нагорная д 1,4,6,8,10,12
143	МКР Бисяга Ул. Сосновая д 45 С.ш 57.832597, В.д 114.177320	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Сосновая д 39,41,43,45,46,48,51
144	МКР Бисяга Ул. Сосновая д 25 С.ш 57.831831, В.д 114.177787	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Сосновая д 16,22,24,25,28,31,35,37
145	МКР Бисяга Ул. Озерная, д 15 С.ш 57.831671, В.д 114.165460	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Озерная д 2,4,6,7,9,11,13,15
146	МКР Бисяга Ул. Набережная д С.ш 57.832524, В.д 114.167407	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Набережная д 1,2,3,4,5,6,7
147	МКР Бисяга Ул. Набережная д 11 С.ш 57.832524, В.д 114.167407	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Набережная д 8,9,10,11,12

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО (адрес, географические координаты)	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
148	МКР Бисяга Ул. Школьная напротив д 18 С.ш 57.831120, В.д 114.170935	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Школьная д 4,6,10,11,12,14,15,14а,16,17,19,211
149	МКР Бисяга Ул. Школьная напротив д 5 С.ш 57.830393, В.д 114.171928	покрытие-бетон; кол-во контейнеров – 1, объём контейнера – 0,75 м ³	Администрация Бодайбинского городского поселения ОГРН 1053802020854, 666904, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, д. 3	Жилой фонд Ул. Школьная д 1,3,5,7

2.6.3 Балансы мощности коммунального ресурса (объемы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Баланс мощности обращения отходов по площадке ТБО МО представлен в таблице 2.6.2.

Таблица 2.6.2 - Резервы и дефициты в зоне действия полигона

№ п/п	Виды отходов	Кол-во жителей тыс. чел 1 очер./расч. срок	Годовое накопление отходов	
			тыс. т 1 очер./расч.срок	тыс. м ³ 1 очер./расч.срок
1	ТБО	16,5/18,0	4,6/5,0	24,8/27,0
2	Крупногабаритные отходы (5%)		0,2/0,3	1,2/1,4
3	Уличный смет		3,4/11,1	4,5/14,4
4	10% неучтенные отходы		0,8/1,6	3,1/5,3
5	Итого:		9,0/17,0	33,6/48,1
6	Общее количество ТБО не канализованной части города	5,9/6,5	0,5/0,6	3,1/3,5

2.6.4 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета (в натуральном и стоимостном выражении)

Анализ практики учета коммунальных ресурсов приведен в таблице ниже.

Таблица 2.6.3 - Обеспеченность приборами учета

Наименование системы	Показатель	Единица измерения	2019
Система сбора и утилизации ТБО	Доля потребителей коммунал. услугой сбора и утилизации ТБО, оснащенных приборами учета	%	0

2.6.5 Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Зоной действия является территория г. Бодайбо.

2.6.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Баланс мощности обращения отходов по площадке ТБО МО представлен в таблице 3.6.2.

2.6.7 Надежность работы коммунальной системы

Надежность работы коммунальной системы по предоставлению услуги утилизация (захоронение) ТКО характеризуется следующими показателями:

- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг – 8 часов
- количество часов предоставления услуг за период – 2920 час;
- коэффициент защищенности объектов от пожаров – 0,99;
- коэффициент пожароустойчивости объектов размещения отходов от пожаров – 1;
- суммарная продолжительность пожаров на полигоне – возгорания отсутствуют;
- суммарная площадь объектов, подверженных пожарам – 5,6 га;
- площадь объектов захоронения отходов производства и потребления – 5,6 га;
- степень заполнения полигона – 435,02%.

2.6.8 Качество поставляемого коммунального ресурса

На полигон ТБО МО город Бодайбо принимаются отходы из жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный, садово-парковый смет, строительный мусор и некоторые виды твердых промышленных отходов 3-4 класса опасности, а также неопасные отходы, класс которых устанавливается экспериментальными методами.

На полигоне ТБО МО осуществляется визуальный контроль за поступающими отходами (визуальный контроль выполняется в целях недопущения попадания на полигон отходов, не включенных в перечень, разрешенный к размещению).

2.6.9 Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Объекты размещения (захоронения) ТКО потенциально опасны для окружающей среды. Значение показателя соответствия санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для размещения (захоронения) ТКО. Основными проблемами в сфере обращения ТКО на территории МО являются:

- загрязнение атмосферного воздуха;
- загрязнение почвы;
- загрязнение водного бассейна.

Негативное воздействие на окружающую среду оказывают стихийно образующиеся несанкционированные свалки.

2.6.10 Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

Постановлением администрации Бодайбинского городского поселения № 393-п от 24.05.19 г. «О внесении изменения в постановление администрации Бодайбинского городского поселения от 20.11.2018 г. № 890-пп «Об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей ООО «Вариант Плюс» на долгосрочный период 2019-2021 г.г.» установлены тарифы на обращение с твердыми коммунальными отходами, значения представлены в таблице 2.6.4.

Таблица 2.6.4 - Тарифы на обращение с твердыми коммунальными отходами

Наименование регулируемой организации	Период действия	Тариф, руб./м ³ (НДС не облагается)	Тариф, руб./тонну (НДС не облагается)
ООО «Вариант Плюс»	01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	139,94	559,76
	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	217,97	871,88
	01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	217,97	871,88
	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	223,12	892,46
	01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	223,12	892,46
	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	229,21	916,84

2.6.11 Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Основными техническими и технологическими проблемами функционирования системы размещения, утилизации (захоронения) ТКО в МО являются:

- наличие несанкционированных свалок;
- применение технологий, не соответствующих современным требованиям методов утилизации (захоронения) ТКО;
- недостаточная экологическая культура населения.

2.7 Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей

Подраздел включает оценку программ энергосбережения коммунальных организаций и муниципального образования (при их наличии) в части повышения уровня обеспеченности потребителей приборами учета коммунальных ресурсов и сопровождается ссылкой на более детальный анализ в разделе 4 «Характеристика проблем и их решения в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов» Тома 2 «Обосновывающие материалы». Анализ обеспеченности приборами учета потребителей проводится по каждому коммунальному ресурсу.

Таблица 2.7.1 - Обеспеченность приборами учета

Наименование системы	Показатель	размерно сть	2019
Система теплоснабжения	Доля тепловой энергии, поставляемого с применением приборов учета	%	25
	Доля тепловой энергии, отпускаемой от теплоисточников через приборы учета	%	90
Система водоснабжения	Доля питьевой, поставляемого с применением приборов учета	%	92
	Доля питьевой воды, отпускаемой от источника через приборы учета		100
	горячее водоснабжение	%	90
Система водоотведения	Доля потребителей коммунал. услугой централизованное водоотведение, оснащенных приборами учета ресурса	%	0
Система электроснабжения	Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	%	100
	Доля электрической энергии, отпускаемой от ПС через приборы учета	%	100
Система газоснабжения	Доля потребителей природного газа, оснащенных приборами учета расхода ресурса	%	100
	Доля электрической энергии, отпускаемой от ПС через приборы учета	%	100
Система сбора и утилизации ТБО	Доля потребителей коммунал. услугой сбора и утилизации ТБО, оснащенных приборами учета	%	0

3 Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1 Определение перспективных показателей развития муниципального образования

3.1.1 Динамика численности населения

Основание Бодайбо относится к 1864 г., когда возникла приисковая Бодайбинская резиденция (склад грузов), обслуживающая освоение Ленско-Витимского золотопромышленного района. В 1903 г. Бодайбо получил статус города, в 1911 г. в нем насчитывалось 3,65 тыс. жителей. Городской статус был подтвержден в 1925 г., когда Бодайбо стал центром Бодайбинского района Иркутского округа Сибирского края. Численность населения города в 1926 г. составила 5,5 тыс. чел. (см. таблицу 3.5). Наиболее быстро он развивался в 30-е годы XX века, к 1939 г. в Бодайбо насчитывалось 20,7 тыс. жителей, т.е. за 13 лет численность населения увеличилась почти в 4 раза.

Из-за относительно невыгодного экономико-географического положения и резкоконтинентального климата, возможности развития города (в частности, увеличение золотодобычи и развитие обслуживающего сектора) до конца века не были реализованы, и численность населения увеличивалась сравнительно медленно. С 80-х годов прошлого века и до настоящего времени она стабильно уменьшается. Резкое падение населения с начала 90-х годов наблюдалось в северных экономических районах области: Бодайбинском, Усть-Кутском и Братском, где темпы сокращения населения были в разы выше среднеобластных. Данная тенденция в отношении районов зоны БАМа сохранится на весь рассматриваемый период, лидером по убыванию на протяжении всего периода является Бодайбинский район.

Уровень естественной убыли по городу был сравнительно высоким - 1,2-7,4 чел. на 1000 жителей, в то время как по г. Иркутску он составлял 2,2-4,7 чел. на 1000 жителей, а по г. Ангарску - 3,1-5,7 чел. на 1000 жителей. При этом наиболее высокий уровень убыли населения был отмечен в 2004-2005 годах.

Для Бодайбо вплоть до начала XXI века было характерно наличие существенного миграционного оттока населения (таблица 3.6), что усугубляло естественную убыль. Всего за последние 10 лет численность жителей города сократилась на 3,3 тыс. чел., или на 17,6% - значительно больше, чем в среднем по Иркутской области за тот же период. Начиная с 2001-2002 гг. количество выбывающих значительно сократилось, однако механический прирост все ещё отрицательный.

Определяющим фактором формирования населения Бодайбо на период до расчетного срока генерального плана принят миграционный приток населения, обусловленный перспективами развития промышленности и создания новых рабочих мест. Кроме того, миграция будет обеспечена в виду переселения жителей из с. Нерпо. Ближайшим населенным пунктом с. Нерпо является г. Бодайбо. Автомобильная дорога отсутствует и в летние месяцы (июнь-сентябрь) связь с селом Нерпо осуществляется водным транспортом. Отсутствует возможность трудоустройства, закрылась начальная школа, фельдшерско-акушерский пункт, почта. Назрела необходимость переселения жителей из неперспективного поселка в г. Бодайбо и п. Мамакан. Поскольку большую часть трудовых мигрантов обычно составляют молодые люди в трудоспособном возрасте, это позволяет прогнозировать снижение влияния негативных факторов динамики демографической структуры, формирующихся в условиях естественной убыли населения.

Удельный вес лиц в трудоспособном возрасте в 1989-2010 гг. вырос на 5,7%. В результате процессов естественного движения населения численность трудоспособных возрастов будет

увеличиваться до 2025 г., пока в эту категорию вступают относительно многочисленные поколения 80-х годов рождения. В последующие годы старение населения будет перекрываться миграционным притоком, таким образом, тенденция роста численности жителей сохранится.

Данные по населению г. Бодайбо представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Прогноз численности населения

№ п/п	Данные по населению, чел.:	2017		2018		2019	
1	Численность	12322		11937		11982	
2	Половозрастная структура	ж 5710	м 6612	ж 5531	м 6406	н/д	н/д
3	Коэффициенты рождаемости и смертности	р 13.5	с 15	р 12.4	с 15.7	н/д	н/д
4	Число родившихся и умерших	р 172	у 191	р 150	у 191	р 120	у 184
5	Количество прибывших и убывших	п 123	у 892	п 382	у 726	п 589	у 474
6	Численность занятых в экономике	11819		12264		12818	

Прогноз численности населения представлен в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2 - Прогноз численности населения

№ п/п	Наименование показателя	2010 г.		2015 г.		2025 г.	
		тыс. чел.	%	тыс. чел.	%	тыс. чел.	%
1	Население всего	15,5	100,0	16,5	100,0	18,0	100,0
2	Состав трудовых ресурсов						
3	Население в трудоспособном возрасте	10,1	65,2	10,7	65,0	11,7	65,0
4	Работающие лица старших возрастов	0,9	5,8	0,9	5,5	1,0	5,6
5	Трудовые ресурсы всего	11,0	71,0	11,6	70,5	12,7	70,6
6	Использование трудовых ресурсов						
7	лица, занятые в экономике	10,1	65,2	11,0	66,7	12,0	66,7
8	учащиеся в трудоспособном возрасте, обучающиеся с отрывом от производства	-	-	-	-	-	-

3.1.2 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов

Прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки актуализирован и представлен в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3 - Прогноз перспективной застройки

№ п/п	Наименование/адрес застройки	Тип застройки	Вид застройки (жилищная, СКБ или производственная)	Год реализации	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.
Суммарные значения					12 243
1	ТУ № 1-19, КДЦ "Витим", ул. Урицкого, 41 "А" (построено, подключение к ТВС)	административная	соцкультбыт	2020	278
2	ТУ № 4-19, Патологоанатомическое отделение, ул. 30 лет Победы, 6	административная	соцкультбыт	2022	800
3	ТУ № 32-19, Жилой дом, ул. Сибирская, 33(построено, подключение к ТВС)	жилая	жилая	2021	160
4	ТУ № 37-19, здание ООО «Карьерсервис», ул. Стояновича, 79	административная	производственная	2023	300
5	ТУ № 1-20, Крытый каток, ул. А. Сергеева, 18 "И"	административная	соцкультбыт	2023	500
6	ТУ № 3-20, Жилые дома, ул. 8 марта № 19 "А", 19 "Б"	жилая	жилая	2022	1 000
7	ТУ № 7-20, Объект здравоохранения, ул. Р. Люксембург, 4	административная	соцкультбыт	2023	800
8	МЖЗ, ул. Разведчиков, 3	малоэтажная жилая	жилая	2026	4 148
9	МЖЗ, ул. Труда, 3	малоэтажная жилая	жилая	2027	1 745
10	МЖЗ, ул. Труда, 4	малоэтажная жилая	жилая	2028	1 433
11	МЖЗ, ул. Труда, 6	малоэтажная жилая	жилая	2029	1 078

3.1.3 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта индивидуально определенных зданий

Динамика ввода, сноса и капитального ремонта индивидуально определенных

3.1.4 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта зданий бюджетных организаций

Динамика ввода, сноса и капитального ремонта зданий бюджетных организаций

3.1.5 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта коммерческих зданий

Динамика ввода, сноса и капитального ремонта коммерческих зданий

3.1.6 Прогнозируемые изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики с их обоснованием

Горнодобывающая промышленность. Более 98% золота в Иркутской области добывается в Бодайбинском районе. Работают около 50 предприятий, золото добывается из россыпей (около 70%) и рудных месторождений. Однако запасы наиболее привлекательных россыпей уже почти исчерпаны. В разработку вовлекаются отдаленные месторождения, а также имеющие низкую подготовленность, находящиеся в более сложных горно-геологических условиях.

Ожидается незначительный рост численности кадров на расчетный срок генплана в связи с тем, что существенную долю кадров составляют работающие вахтовым методом. Численность кадров к 2025 г. составит 2,5 тыс. чел.

Целлюлозно-бумажная, лесная и деревообрабатывающая промышленность. Перспективными направлениями развития Бодайбинского района являются лесозаготовка и лесопереработка. Территория обладает значительными запасами промышленной древесины, которая никогда не заготавливалась в больших объемах. На данный момент ведется заготовка леса в небольших объемах для собственных нужд. Общий запас древесины в Бодайбинском районе превышает 495 млн. куб. м, спелая и перестойная древесина превышает 70%.

На расчетный срок генплана ожидается некоторое увеличение численности работающих в отрасли деревообрабатывающей промышленности до 0,4 тыс. чел.

Пищевая промышленность. Общая численность занятых в отрасли составляет около 0,2 тыс. чел. На расчетный срок генплана ожидается увеличение численности до 0,3 тыс. чел.

Прочие промышленные предприятия. В Бодайбо действуют также предприятия по производству и перераспределению электроэнергии, газа и воды, сельскохозяйственной промышленности. Их общая численность кадров составляет 1,3 тыс. чел. и незначительно увеличивается на перспективу.

По состоянию на исходный год (2010 г.) в промышленности города было занято более половины: всех трудовых ресурсов города. По сравнению с 1986 г. численность промышленных кадров сократилась более чем вдвое.

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов МО г. Бодайбо до 2035 г. произведен на основании прогнозной численности населения и перспективных показателей развития МО г. Бодайбо. Перспективные показатели годового спроса на коммунальные ресурсы в МО г. Бодайбо на период до 2035 г. по группам потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 3.2.1 – Перспективное потребление ресурсов - показатель годового спроса на коммунальные ресурсы в МО г. Бодайбо

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт	Прогноз							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Спрос на электрическую энергию										
2	Население	тыс. кВт*ч	43 233,4	44 590,5	45 947,6	47 304,8	48 661,9	50 019,0	51 376,2	58 161,8	64 947,5
3	Бюджет	тыс. кВт*ч	4 462,3	4 462,3	4 462,3	4 462,3	4 462,3	4 462,3	4 462,3	4 462,3	4 462,3
4	Прочие	тыс. кВт*ч	80 109,7	80 109,7	80 109,7	80 109,7	80 109,7	80 109,7	80 109,7	80 109,7	80 109,7
5	Итого	тыс. кВт*ч	127 805,4	129 162,5	130 519,6	131 876,8	133 233,9	134 591,0	135 948,2	142 733,8	149 519,5
6	Спрос тепловую энергию										
7	Население	тыс. Гкал	112,7	113,6	113,9	114,4	115,2	115,2	115,2	117,5	117,5
8	Бюджет	тыс. Гкал	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
9	Прочие	тыс. Гкал	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
10	Итого	тыс. Гкал	146,5	147,4	147,7	148,2	149,0	149,0	149,0	151,3	151,3
11	Спрос на питьевую воду водоснабжение (холод. вода)										
12	Население	тыс. м³	414,3	427,3	440,3	453,3	466,3	479,3	492,3	557,4	622,4
13	Бюджет	тыс. м³	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
14	Прочие	тыс. м³	528,7	528,7	528,7	528,7	528,7	528,7	528,7	528,7	528,7
15	Итого	тыс. м³	997,7	1 010,7	1 023,7	1 036,7	1 049,7	1 062,7	1 075,7	1 140,8	1 205,8
16	Спрос на водоотведение										
17	Население	тыс. м³	512,0	528,1	544,1	560,2	576,3	592,3	608,4	688,8	769,1
18	Бюджет	тыс. м³	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
19	Прочие	тыс. м³	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9	325,9
20	Итого	тыс. м³	909,3	925,4	941,4	957,5	973,6	989,6	1 005,7	1 086,1	1 166,4
21	Спрос на ТКО										
22	Население	тыс. т	28,9	29,8	30,7	31,6	32,5	33,4	34,3	38,8	43,4
23	Бюджет	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Прочие	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Итого	тыс. т	28,9	29,8	30,7	31,6	32,5	33,4	34,3	38,8	43,4

4 Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Система критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги применяется при формировании предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги. Доступность платы граждан за коммунальные услуги определяется по следующим критериям доступности:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи не более 8,6%;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума не более 12%;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги не менее 85%;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения не более 15%.

Плата за коммунальные услуги считается доступной в случае соблюдения всех критериев доступности для населения.

а) Прогнозируемая доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи определяется:

$$K_{рсд} = (P_k / D_c) \times 100,$$

где:

$K_{рсд}$ - доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %;

P_k - средний совокупный расход семьи на оплату коммунальных услуг на территории муниципального образования (городского округа, городского, сельского поселения) на прогнозный год, P (расчетная плата за услуги холодного, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, обращения ТКО и отопления для квартиры 54 кв. м, количество проживающих 3 чел., при полном благоустройстве):

D_c - средний по муниципальному образованию (городскому округу, городскому, сельскому поселению) совокупный доход семьи (состоящей из двух работающих человек) на прогнозный год, P , определяется по формуле:

$$D_c = D_{с \text{ фактический за год}} \times K,$$

где: K - индекс роста доходов.

Значения прогнозируемой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе по МО на период до 2035 г. представлены в таблице ниже.

б) Прогнозируемая доля населения с доходами ниже прожиточного минимума на прогнозный год определяется:

$$K_{дпм} = (Ч_{нм} / Ч_{н}) \times 100,$$

где:

$K_{дпм}$ - прогнозируемая доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %;

$Ч_{нм}$ - численность населения с доходами ниже прожиточного минимума на территории муниципального образования (городского округа, городского, сельского поселения) на прогнозный год, чел.;

$Ч_{н}$ - общая численность населения на территории муниципального образования (городского округа, городского, сельского поселения) на прогнозный год, чел.

Значения прогнозируемой доли населения с доходами ниже прожиточного минимума по МО на период до 2035 г. представлены в таблице ниже.

в) Прогнозный уровень собираемости платежей за коммунальные услуги определяется:

$$K_{сп} = (ФПП / НП) \times 100,$$

где:

$K_{сп}$ - прогнозный уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %;

ФПП - суммарная плата, которую планируют получить хозяйствующие субъекты от населения, оказывающие на территории муниципального образования (городского округа, городского, сельского поселения) коммунальные услуги (за вычетом просроченной дебиторской задолженности), на прогнозный год, тыс. Р;

НП - годовой размер начислений платы для населения за коммунальные услуги, на территории муниципального образования (городского округа, городского, сельского поселения) на прогнозный год, тыс. Р

Значения прогнозного уровня собираемости платежей за коммунальные услуги по МО на период до 2035 г. представлены в таблице ниже.

г) Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения определяется:

$$Кпс = (Чпс / Ч л.с.) \times 100,$$

где:

Кпс - прогнозная доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг, %;

Чпс - количество семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на территории муниципального образования (городского округа, городского, сельского поселения) на прогнозный год, ед.

Таблица 4.1.1 – Значения прогнозируемой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе по МО

№ п/п	Наименование показателя	Значение по годам																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Средний совокупный расход семьи на оплату коммунальных услуг (Рк), тыс. Р/год	139	141	147	153	158	165	171	178	185	192	200	208	216	224	233	242	252
2	Средний совокупный доход семьи (Дс), тыс. Р/год	2 026	2 057	2 102	2 150	2 204	2 259	2 316	2 374	2 433	2 494	2 556	2 620	2 686	2 753	2 822	2 892	2 964
3	Индекс роста доходов, % (К)	104,8	101,5	102,2	102,3	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5
4	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % (Крсд)	6,87	6,86	6,98	7,09	7,19	7,29	7,39	7,49	7,60	7,70	7,81	7,92	8,03	8,14	8,25	8,37	8,49

Таблица 4.1.2 – Значения прогнозируемой доли населения с доходами ниже прожиточного минимума по МО

№ п/п	Наименование показателя	Значение по годам																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Численность населения с доходами ниже прожиточного минимума (Чнм), чел	419	419	428	423	435	447	441	452	450	452	445	446	443	448	435	436	441
2	Общая численность населения на территории (Чн), чел	11982	12358	12734	13110	13487	13863	14239	14615	14991	15367	15743	16119	16496	16872	17248	17624	18000
3	Прогнозируемая доля населения с доходами ниже прожиточного минимума (Кдпм), %	3,5	3,4	3,4	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,5	2,5

Таблица 4.1.3 – Значения прогнозного уровня собираемости платежей за коммунальные услуги по МО

№ п/п	Наименование показателя	Значение по годам																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Суммарная плата, которую планируют получить хозяйствующие субъекты от населения, оказывающие коммунальные услуги (ФПП), тыс. Р/год	405 181	445 689	482 471	521 831	587 103	646 579	711 555	779 900	831 389	885 719	942 833	1 003 273	1 067 004	1 134 191	1 205 009	1 279 638	1 358 269
2	Годовой размер начислений платы для населения за коммунальные услуги, на территории муниципального образования (НП), тыс. Р/год	500 223	522 722	560 203	599 845	641 131	684 898	731 113	779 900	831 389	885 719	942 833	1 003 273	1 067 004	1 134 191	1 205 009	1 279 638	1 358 269
3	Прогнозный уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (Ксп), %	81,0	85,3	86,1	87,0	91,6	94,4	97,3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 4.1.4 – Значения прогнозируемой доли получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения

№ п/п	Наименование показателя	Значение по годам																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Количество семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг (Чпс), ед.	67	66	68	69	67	67	67	66	66	66	67	68	67	67	67	65	67
2	Фактическое количество лицевого счетов (семей) (Ч л.с.), ед.	3594	3707	3820	3933	4045	4158	4271	4384	4497	4610	4722	4835	4948	5061	5174	5287	5400
3	Прогнозная доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг (Кпс), %	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2

Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов представлены в таблицах 4.1.5-4.1.8.

Таблица 4.1.5 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - теплоснабжение

№ п/п	Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Полезный отпуск, тыс. Гкал	146,50	147,43	147,72	148,17	148,97	148,97	148,97	150,12	150,60	151,00	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29
2	Всего тепловые потери, тыс. Гкал	29,17	29,20	29,22	28,83	28,07	27,88	27,69	27,60	27,46	27,24	27,09	26,92	26,44	26,20	25,79	25,23	24,89
3	Всего покупка тепловой энергии, Гкал/год	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
4	Собственные нужды, тыс. Гкал	2,38	2,38	2,38	2,38	2,14	2,14	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
5	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	173,92	174,88	175,19	175,25	175,29	175,11	174,92	175,97	176,31	176,49	176,63	176,47	175,98	175,75	175,33	174,78	174,43
6	Потребность в топливе на выработку, тунт/год	38,67	38,88	37,45	37,46	37,28	37,08	37,02	37,25	37,33	37,38	37,41	37,43	37,33	37,28	37,20	37,09	37,07
7	Удельный расход ээ на производство и передачу ТЭ, кВтч/Гкал	51,52	51,24	51,15	51,13	51,12	51,18	51,23	50,92	50,83	50,77	50,73	50,78	50,92	50,99	51,11	51,27	51,37
8	Отношение ПТЭ к мат. хар-ке тс, Гкал/м ²	0,49	0,49	0,49	0,50	0,51	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,54	0,55	0,55	0,56	0,57	0,58

Таблица 4.1.6 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - водоснабжение

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Значение показателя на каждый год срока действия концессионного соглашения (срок достижения показателей – 31 декабря соответствующего года)																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Показатели надежности объектов водоснабжения	Количество прекращений подачи водоснабжения, в результате технологических нарушений на сетях на 1 км сетей	Ед./км.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		Количество прекращений подачи водоснабжения в результате технологических нарушений на источниках подъема	Ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2	Показатели энергетической эффективности объектов водоснабжения	Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/ м ³	кВт.ч/м ³	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9		
3	Показатель качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Значение показателя на каждый год срока действия концессионного соглашения (срок достижения показателей – 31 декабря соответствующего года)															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Неучтенный расход воды от общего объема	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2

Таблица 4.1.7 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - водоотведение

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм.	Величина показателя по годам															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Показатели очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2		Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3		Для проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Показатели энергетической эффективности	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе приемки, транспортировки, очистки сточных вод на единицу объема	кВт. ч/м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Таблица 4.1.8 – Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов - электроэнергия

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Объем полученной электроэнергии	тыс. кВт*ч	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47	140445,47
2	Объем электроэнергии на собственные нужды ПС, в том числе:	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потери электроэнергии в электрических сетях высокого напряжения (110 кВ и выше)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями высокого напряжения (110 кВ и выше)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери электроэнергии в электрических сетях среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потери электроэнергии в электрических сетях среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Потери электроэнергии в электрических сетях среднего напряжения	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2-го уровня (6,10 кВ)																		
10	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями среднего напряжения 2-го уровня (6,10 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Потери электроэнергии в электрических сетях низкого напряжения (0,4 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Полезно используемая (реализованная) электроэнергия потребителями низкого напряжения (0,4 кВ)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общее количество электроэнергии, полезно реализованной потребителям, в том числе:	тыс. кВт*ч	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38	127805,38
14	Населению	тыс. кВт*ч	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37	43233,37
15	Бюджетным потребителям	тыс. кВт*ч	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29	4462,29
16	Промышленным потребителям	тыс. кВт*ч	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79	24001,79
17	Прочим потребителям	тыс. кВт*ч	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93	56107,93
18	Суммарные потери электроэнергии в системе электроснабжения, в том числе:	тыс. кВт*ч	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09	12640,09
19	Технические потери электроэнергии	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Коммерческие потери электроэнергии	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5 Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Общая программа инвестиционных проектов инженерной инфраструктуры муниципального образования г. Бодайбо, обеспечивающих достижение целевых показателей на период до 2035 г. включает в себя:

- программу инвестиционных проектов в системе теплоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в системе водоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в системе водоотведения;
- программу инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

Общая программа инвестиционных проектов инженерной инфраструктуры муниципального образования г. Бодайбо, обеспечивающих достижение целевых показателей на период до 2035 г. с разделением по задачам представлена в таблицах ниже.

5.1 Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

Таблица 5.1 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование проекта	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятия)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
				начало	конец		
1	Модернизация теплосилового оборудования ЦОК №1	Реконструкция котельной ЦОК №1 путем замены котлов №1 и №4	ЦОК №1	2020	2021	40,0	гкал/ч
2	Строительство пиковой котельной, в целях повышения надежности и качества теплоснабжения	Строительство пиковой котельной в районе зоны действия ЦТП ЦОК №2 (60 Гкал/ч)	Пиковая котельная	2025	2025	60,0	гкал/ч
3	Реконструкция системы теплоснабжения г. Бодайбо, переключение нагрузки ЦОК №2 на ЦОК №1	Вывод из эксплуатации ЦОК №2	ЦОК №2	2022	2022	-	гкал/ч
4		Реконструкция системы теплоснабжения г. Бодайбо, переключение нагрузки ЦОК №2 на ЦОК №1, строительство ЦТП ЦОК №2 (14 Гкал/ч)	ЦОК №1	2021	2022	14,0	гкал/ч
5		Переключение тепловой нагрузки с ЦОК №2 на ЦОК №1	ЦОК №1	2022	2022	3,8	гкал/ч
6	Реконструкция котельной УКМТ-1 с увеличением мощности и переключением нагрузки котельной №3	Реконструкция котельной УКМТ-1, путем замены котлоагрегатов №1, 2, 3, 4, с увеличением установленной мощности до значения	Котельная УКМТ-1	2023	2024	4,3	гкал/ч
7		Строительство тепловой сети для подключения потребителей котельной №3 к системе котельной УКМТ-1	Котельная УКМТ-1	2024	2024	0,3	км
8		Вывод из эксплуатации котельной №3	Котельная №3	2024	2024	-1,1	гкал/ч
9		Переключение тепловой нагрузки с Котельной №3 на УКМТ-1	Котельная УКМТ-1	2024	2024	0,2	гкал/ч
10	Снижение доли "ветхих" сетей в системе	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2021	2021	1,58	км
11		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2022	2022	1,47	км
12		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2023	2023	1,25	км
13		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2024	2024	1,33	км
14		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2025	2025	1,36	км
15		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2026	2026	1,29	км
16		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2027	2027	1,48	км
17		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2028	2028	1,32	км
18		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2029	2029	1,22	км
19		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2030	2030	1,78	км
20		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2031	2031	1,44	км
21		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2032	2032	1,61	км
22		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2033	2033	1,69	км
23		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2034	2034	1,60	км
24		Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	МУП "Тепловодоканал"	2035	2035	1,40	км

№ п/п	Наименование проекта	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
				начало	конец		
25	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 1-19, КДЦ "Витим", ул. Урицкого, 41 "А"	ЦОК №1	2020	2020	0,12	км
26		Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 4-19, Патологоанатомическое отделение, ул. 30 лет Победы, 6	ЦОК №1	2022	2022	0,09	км
27		Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 32-19, Жилой дом, ул. Сибирская, 33	Котельная "МК-135"	2021	2021	0,03	км
28		Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 37-19, здание ООО «Карьерсервис», ул. Стояновича, 79	ЦОК №1	2023	2023	0,04	км
29		Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 1-20, Крытый каток, ул. А. Сергеева, 18 "И"	Котельная "Металлист"	2023	2023	0,08	км
30		Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 3-20, Жилые дома, ул. 8 марта № 19 "А", 19 "Б"	Котельная №7	2022	2022	0,04	км
31		Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 7-20, Объект здравоохранения, ул. Р. Люксембург, 4	ЦОК №1	2023	2023	0,08	км
32		Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Разведчиков, 3	Котельная "БМК"	2026	2026	0,01	км
33		Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 3	Котельная "БМК"	2027	2027	0,0	км
34		Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 4	Котельная "БМК"	2028	2028	0,0	км
35		Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 6	Котельная "БМК"	2029	2029	0,0	км

5.2 Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения

Таблица 5.2 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе водоснабжения

№ п/п	Обоснование включения в схему ВВ	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации
				Ед. изм.	Значение показателя			
					До реализации	После реализации		
1	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Замена понтона плавучей насосной станции «РОСА-4»	г. Бодайбо, ул. Первомайская, 62	объект	1	1	2022	2022
2	Планы по реконструкции Аэропорта г. Бодайбо	Вынос участка сети водоснабжения от закругления ул. А. Сергеева до начала ул. Аэропортовая в связи с реконструкцией аэропорта г. Бодайбо	г. Бодайбо, ул. А. Сергеева до начала ул. Аэропортовая	м	634	625	2023	2023
3	Планы по реконструкции Аэропорта г. Бодайбо	Вынос участка сети водоснабжения от магазина МАКС до ПГ-118 в связи с реконструкцией аэропорта г. Бодайбо	г. Бодайбо, ул. Первомайская	м	377	397	2023	2023
4	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 1-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 6-2-3А до КДЦ "Витим" (ТУ № 1-19) (длина - 128 м, Ду 200)	г. Бодайбо, ул. Урицкого, 41 "А"	м	0	128	2020	2020
5	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 1-20	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК3-2-9 до Крытый каток (ТУ № 1-20) (длина - 79 м, Ду 100)	г. Бодайбо, ул. А. Сергеева, 18 "И"	м	0	79	2023	2023
6	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 3-20	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 2-2-39 до Жилые дома (ТУ № 3-20) (длина - 42 м, Ду 200)	г. Бодайбо, ул. 8 марта № 19 "А", 19 "Б"	м	0	42	2022	2022
7	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 4-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-17 до Патологоанатомическое отделение (ТУ № 4-19) (длина - 82 м, Ду 100)	г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, 6	м	0	82	2022	2022
8	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 7-20	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-19 до Объект здравоохранения (ТУ № 7-20) (длина - 61 м, Ду 200)	г. Бодайбо, ул. Р. Люксембург, 4	м	0	61	2023	2023
9	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 32-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 10-7 до Жилой дом (ТУ № 32-19) (длина - 135 м, Ду 100)	г. Бодайбо, ул. Сибирская, 33	м	0	135	2021	2021
10	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 37-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-14-1 до здание ООО «Карьерсервис» (ТУ № 37-19) (длина - 47 м, Ду 100)	г. Бодайбо, ул. Стояновича, 79	м	0	47	2023	2023
11	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-6-2 до ул. Разведчиков, 3 (длина - 9 м, Ду 80)	г. Бодайбо, ул. Разведчиков	м	0	9	2026	2026
12	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-8-1 до ул. Труда, 3 (длина - 26 м, Ду 50)	г. Бодайбо, ул. Труда	м	0	26	2027	2027
13	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-9 до ул. Труда, 4 (длина - 20 м, Ду 80)	г. Бодайбо, ул. Труда	м	0	20	2028	2028

№ п/п	Обоснование включения в схему ВВ	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации
				Ед. изм.	Значение показателя			
					До реализации	После реализации		
14	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-9-1 до ул. Труда, 6 (длина - 50 м, Ду 50)	г. Бодайбо, ул. Труда	м	0	50	2029	2029
15	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1580	1580	2021	2021
16	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1470	1470	2022	2022
17	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1250	1250	2023	2023
18	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1330	1330	2024	2024
19	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1360	1360	2025	2025
20	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1290	1290	2026	2026
21	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1480	1480	2027	2027
22	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1320	1320	2028	2028
23	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1220	1220	2029	2029
24	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1780	1780	2030	2030
25	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1440	1440	2031	2031
26	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1610	1610	2032	2032
27	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1690	1690	2033	2033
28	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1600	1600	2034	2034
29	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей теплоснабжения	г. Бодайбо	м	1400	1400	2035	2035
30	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Строительство нового водозабора производительностью 14 000 м ³ /сут	г. Бодайбо, ул. Первомайская, 62	м ³ сут.	14000	14000	2030	2030

5.3 Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения

Таблица 5.3 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе водоотведения

№ п/п	Обоснование включения в схему	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации
				Ед. изм.	Значение показателя			
					До реализации	После реализации		
1	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Строительство сети водоотведения от КНС 1 ул. Стояновича до КНС 2 (район ул. П. Поручикова, 1)	г. Бодайбо, ул. Стояновича	м	0	1335	2021	2021
2	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Строительство новых КОС 10 000 м³ сут.	г. Бодайбо, ул. Стояновича, д.1	м³ сут.	0	10000	2021	2021
3	Техническое обследование в рамках разработки схемы	Увеличение мощности КОС до 17 000 м³ сут.	г. Бодайбо, ул. Стояновича, д.1	м³ сут.	0	17000	2021	2021
4	Положительное заключение государственной экспертизы № 38-1-5-0496-15 на объект кап. Стр-ва "Централизованная система водоотведения жилых домов, оборудованных выгребными ямами г. Бодайбо"	Строительство сетей водоотведения от жилых домов оборудованных выгребными ямами ул. 60 лет Октября, пер. Охотничий, ул. Нагорная (№26)	г. Бодайбо, ул. 60 лет Октября, пер. Охотничий, ул. Нагорная	м	0	1923,05	2021	2021
5		Строительство сетей водоотведения от жилых домов оборудованных выгребными ямами от существующего выгреба (по ул. 60 лет Октября у дома №87) по ул. Лесной до проезда СМП по ул. Урицкого до КК на пересечении с ул. П. Поручикова	г. Бодайбо, ул. 60 лет Октября, ул. Урицкого	м	0	1379,98	2021	2021
6	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 4-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Патологоанатомическое отделение (ТУ № 4-19) до КК-ЦРБ (длина - 37 м, Ду 150)	г. Бодайбо, ул. 30 лет Победы, 6	м	0	37	2022	2022
7	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 7-20	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Объект здравоохранен (ТУ № 7-20) до К-1 (длина - 25 м, Ду 150)	г. Бодайбо, ул. Р. Люксембург, 4	м	0	25	2023	2023
8	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 1-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КДЦ "Витим" (ТУ № 1-19) до КК П1 (длина - 29 м, Ду 150)	г. Бодайбо, ул. Урицкого, 41 "А"	м	0	29	2020	2020
9	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 1-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КДЦ "Витим" выпуск 2 (ТУ № 1-19) до КК П1 (длина - 15 м, Ду 150)	г. Бодайбо, ул. Урицкого, 41 "А"	м	0	15	2020	2020
10	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 1-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КК П1 до КК-7 (длина - 18 м, Ду 150)	г. Бодайбо, ул. Урицкого, 41 "А"	м	0	18	2020	2020
11	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 1-20	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Крытый каток (ТУ № 1-20) до КК П2 (длина - 104 м, Ду 200)	г. Бодайбо, ул. А. Сергеева, 18 "И"	м	0	104	2023	2023

№ п/п	Обоснование включения в схему	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации
				Ед. изм.	Значение показателя			
					До реализации	После реализации		
12	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 3-20	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Жилые дома (ТУ № 3-20) до К-1 (длина - 44 м, Ду 150)	г. Бодайбо, ул. 8 марта № 19 "А", 19 "Б"	м	0	44	2022	2022
13	Подключение перспективных потребителей, технические условия № 37-19	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от здание ООО «Карьерсервис» (ТУ № 37-19) до КК-7 (длина - 21 м, Ду 200)	г. Бодайбо, ул. Стояновича, 79	м	0	21	2023	2023

5.4 Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения

Таблица 5.4 – Перечень мероприятий, входящих в программу инвестиционных проектов в системе электроснабжения

№ п/п	Обоснование включения в схему	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации
			Ед. изм.	Значение показателя			
				До реализации	После реализации		
1	Инвестиционная программа Акционерное Общество "Витимэнерго" 2021-2025	Реконструкция ОРУ 35кВ на ПС 110кВ Бодайбинская с заменой ШР 35 и ЛР 35кВ, масляных выключателей 35кВ на вакуумные	шт	1	1	2025	2025
2		Замена ТП 6/0,4кВ, на КТПН 6/0,4кВ в г. Бодайбо	шт	8	8	2020	2025
3		Реконструкция ВЛ 6;0,4кВ и центров питания в г. Бодайбо	км ВЛ 1-цеп	5,46	5,46	2018	2025

5.5 Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

На территории МО централизованное газоснабжение отсутствует.

5.6 Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТБО

Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТБО не предусмотрена.

Сводная общая программа инвестиционных проектов инженерной инфраструктуры МО город Бодайбо, обеспечивающих достижение целевых показателей на период до 2035 г. по направлениям представлена в таблице 5.5.

Таблица 5.5 - Сводная общая программа инвестиционных проектов инженерной инфраструктуры МО г. Бодайбо, обеспечивающих достижение целевых показателей на период до 2035 г. по направлениям

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
1	Теплоснабжение	Реконструкция котельной ЦОК №1 путем замены котлов №1 и №4	гкал/ч	40	40	2020	2021	119 000,00
2	Теплоснабжение	Строительство пиковой котельной в районе зоны действия ЦТП ЦОК №2 (60 Гкал/ч)	гкал/ч	0	60	2025	2025	406 369,00
3	Теплоснабжение	Вывод из эксплуатации ЦОК №2	гкал/ч	23,6	-23,6	2022	2022	-
4	Теплоснабжение	Реконструкция системы теплоснабжения г. Бодайбо, переключение нагрузки ЦОК №2 на ЦОК №1, строительство ЦТП ЦОК №2 (14 Гкал/ч)	гкал/ч	14	14	2021	2022	122 000,00
5	Теплоснабжение	Переключение тепловой нагрузки с ЦОК №2 на ЦОК №1	гкал/ч	3,8	3,8	2022	2022	-
6	Теплоснабжение	Реконструкция котельной УКМТ-1, путем замены котлоагрегатов №1, 2, 3, 4, с увеличением установленной мощности до значения	гкал/ч	4,3	4,3	2023	2024	25 573,70
7	Теплоснабжение	Строительство тепловой сети для подключения потребителей котельной №3 к системе котельной УКМТ-1	км	0,3	0,3	2024	2024	2 440,80
8	Теплоснабжение	Вывод из эксплуатации котельной №3	гкал/ч	-1,1	-1,1	2024	2024	-
9	Теплоснабжение	Переключение тепловой нагрузки с Котельной №3 на УКМТ-1	гкал/ч	0,2	0,2	2024	2024	-
10	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,58	1,58	2021	2021	28 613,10
11	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,47	1,47	2022	2022	21 918,80
12	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,25	1,25	2023	2023	21 224,90
13	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,33	1,33	2024	2024	18 238,50
14	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,36	1,36	2025	2025	16 337,50
15	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,29	1,29	2026	2026	17 446,70
16	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,48	1,48	2027	2027	23 824,90
17	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,32	1,32	2028	2028	16 559,30
18	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,22	1,22	2029	2029	15 129,80
19	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,78	1,78	2030	2030	44 134,20
20	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,44	1,44	2031	2031	20 712,40
21	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,61	1,61	2032	2032	35 638,60
22	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,69	1,69	2033	2033	46 995,90
23	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,6	1,6	2034	2034	28 858,80
24	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,4	1,4	2035	2035	21 606,40
25	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 1-19, КДЦ "Витим", ул. Урицкого, 41 "А"	км	0	0,12	2020	2020	828,8
26	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 4-19, Патологоанатомическое отделение, ул. 30 лет Победы, 6	км	0	0,09	2022	2022	445,6
27	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 32-19, Жилой дом, ул. Сибирская,	км	0	0,03	2021	2021	145,3

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
		33						
28	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 37-19, здание ООО «Карьерсервис», ул. Стояновича, 79	км	0	0,04	2023	2023	306,4
29	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 1-20, Крытый каток, ул. А. Сергеева, 18 "И"	км	0	0,08	2023	2023	557,2
30	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 3-20, Жилые дома, ул. 8 марта № 19 "А", 19 "Б"	км	0	0,04	2022	2022	203,4
31	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 7-20, Объект здравоохранения, ул. Р. Люксембург, 4	км	0	0,08	2023	2023	529,3
32	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Разведчиков, 3	км	0	0,01	2026	2026	48,4
33	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 3	км	0	0,01	2027	2027	48,4
34	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 4	км	0	0,01	2028	2028	48,4
35	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 6	км	0	0,01	2029	2029	125,9
36	Водоснабжение	Замена понтона плавучей насосной станции «РОСА-4»	объект	1	1	2022	2022	26 593,0
37	Водоснабжение	Вывод участка сети водоснабжения от закругления ул. А. Сергеева до начала ул. Аэропортовая в связи с реконструкцией аэропорта г. Бодайбо	м	634	625	2023	2023	6 753,0
38	Водоснабжение	Вывод участка сети водоснабжения от магазина МАКС до ПГ-118 в связи с реконструкцией аэропорта г. Бодайбо	м	377	397	2023	2023	4 289,5
39	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 6-2-3А до КДЦ "Витим" (ТУ № 1-19) (длина - 128 м, Ду 200)	м	0	128	2020	2020	1 383,0
40	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК3-2-9 до Крытый каток (ТУ № 1-20) (длина - 79 м, Ду 100)	м	0	79	2023	2023	853,6
41	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 2-2-39 до Жилые дома (ТУ № 3-20) (длина - 42 м, Ду 200)	м	0	42	2022	2022	453,8
42	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-17 до Патологоанатомическое отделение (ТУ № 4-19) (длина - 82 м, Ду 100)	м	0	82	2022	2022	886,0
43	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-19 до Объект здравоохранения (ТУ № 7-20) (длина - 61 м, Ду 200)	м	0	61	2023	2023	659,1
44	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 10-7 до Жилой дом (ТУ № 32-19) (длина - 135 м, Ду 100)	м	0	135	2021	2021	1 458,6
45	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-14-1 до здание ООО «Карьерсервис» (ТУ № 37-19) (длина - 47 м, Ду 100)	м	0	47	2023	2023	507,8
46	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-6-2 до ул. Разведчиков, 3 (длина - 9 м, Ду 80)	м	0	9	2026	2026	97,2
47	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-8-1 до ул. Труда, 3 (длина - 26 м, Ду 50)	м	0	26	2027	2027	280,9
48	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-9 до ул. Труда, 4	м	0	20	2028	2028	216,1

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
		(длина - 20 м, Ду 80)						
49	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-9-1 до ул. Труда, 6 (длина - 50 м, Ду 50)	м	0	50	2029	2029	540,2
50	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2021	2021	17 071,6
51	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2022	2022	15 883,1
52	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2023	2023	13 506,0
53	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2024	2024	14 370,4
54	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2025	2025	14 694,5
55	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2026	2026	13 938,2
56	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2027	2027	15 991,1
57	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2028	2028	14 262,3
58	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2029	2029	13 181,9
59	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2030	2030	19 232,5
60	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2031	2031	15 558,9
61	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2032	2032	17 395,7
62	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2033	2033	18 260,1
63	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2034	2034	17 287,7
64	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2035	2035	15 126,7
65	Водоснабжение	Строительство нового водозабора производительностью 14 400 м³/сут	м³ сут.	14000	14000	2030	2030	124 519,3
66	Водоотведение	Строительство сети водоотведения от КНС 1 ул. Стояновича до КНС 2 (район ул. П. Поручикова, 1)	м	0	1335	2021	2021	14 424,4
67	Водоотведение	Строительство новых КОС 10 000 м³ сут.	м³ сут.	0	10000	2021	2021	281 728,9
68	Водоотведение	Увеличение мощности КОС до 17 000 м³ сут.	м³ сут.	0	17000	2021	2021	118 326,1
69	Водоотведение	Строительство сетей водоотведения от жилых домов оборудованных выгребными ямами ул. 60 лет Октября, пер. Охотничий, ул. Нагорная (№26)	м	0	1923,05	2021	2021	53 211,8
70	Водоотведение	Строительство сетей водоотведения от жилых домов оборудованных выгребными ямами от существующего выгреба (по ул. 60 лет Октября у дома №87) по ул. Лесной до проезда СМП по ул. Урицкого до КК на пересечении с ул. П. Поручикова	м	0	1379,98	2021	2021	38 184,8
71	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Патологоанатомическое отделение (ТУ № 4-19) до КК-ЦРБ (длина - 37 м, Ду 150)	м	0	37	2022	2022	399,8
72	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Объект здравоохранен (ТУ № 7-20) до К-1 (длина - 25 м, Ду 150)	м	0	25	2023	2023	270,1
73	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КДЦ "Витим" (ТУ № 1-19) до КК П1 (длина - 29 м, Ду 150)	м	0	29	2020	2020	313,3
74	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КДЦ "Витим" выпуск 2 (ТУ № 1-19) до КК П1 (длина - 15 м, Ду 150)	м	0	15	2020	2020	162,1

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
75	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КК П1 до КК-7 (длина - 18 м, Ду 150)	м	0	18	2020	2020	194,5
76	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Крытый каток (ТУ № 1-20) до КК П2 (длина - 104 м, Ду 200)	м	0	104	2023	2023	1 123,7
77	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Жилые дома (ТУ № 3-20) до К-1 (длина - 44 м, Ду 150)	м	0	44	2022	2022	475,4
78	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от здание ООО «Карьерсервис» (ТУ № 37-19) до КК-7 (длина - 21 м, Ду 200)	м	0	21	2023	2023	226,9
79	Электроснабжение	Реконструкция ОРУ 35кВ на ПС 110кВ Бодайбинская с заменой ШР 35 и ЛР 35кВ, масляных выключателей 35кВ на вакуумные	шт	1	1	2025	2025	20 900,0
80	Электроснабжение	Замена ТП 6/0,4кВ, на КТПН 6/0,4кВ в г. Бодайбо	шт	8	8	2020	2025	31 300,0
81	Электроснабжение	Реконструкция ВЛ 6;0,4кВ и центров питания в г. Бодайбо	км ВЛ 1-цеп	5,46	5,46	2018	2025	65 591,7
Итого								2 087 995,70

5.7 Взаимосвязанность проектов

Взаимосвязанность проектов – это действия (проведения комплекса мероприятий) направленные на достижение определенных результатов.

Отдельные проекты, реализуемые в различных системах коммунальной инфраструктуры МО город Бодайбо, взаимосвязаны друг с другом по наименованию объектов и срокам реализации в связи с тем, что они обеспечивают один и тот же основной проект строительства либо реконструкции зданий, сооружений и оборудования.

6 Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Финансовые потребности в капитальных вложениях для реализации мероприятий инвестиционных программ в МО город Бодайбо по направлениям на период до 2035 г. представлены в таблице 6.1.

Примечание: * - Финансовые потребности на реализацию инвестиционных проектов и периоды их выполнения носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов, средств и степени фактической реализации мероприятий.

Таблица 6.1 - Финансовые потребности в капитальных вложениях для реализации мероприятий инвестиционных программ (без НДС), тыс. руб.*

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
1	Теплоснабжение	Реконструкция котельной ЦОК №1 путем замены котлов №1 и №4	гкал/ч	40	40	2020	2021	119 000,00
2	Теплоснабжение	Строительство пиковой котельной в районе зоны действия ЦТП ЦОК №2 (60 Гкал/ч)	гкал/ч	0	60	2025	2025	406 369,00
3	Теплоснабжение	Вывод из эксплуатации ЦОК №2	гкал/ч	23,6	-23,6	2022	2022	-
4	Теплоснабжение	Реконструкция системы теплоснабжения г. Бодайбо, переключение нагрузки ЦОК №2 на ЦОК №1, строительство ЦТП ЦОК №2 (14 Гкал/ч)	гкал/ч	14	14	2021	2022	122 000,00
5	Теплоснабжение	Переключение тепловой нагрузки с ЦОК №2 на ЦОК №1	гкал/ч	3,8	3,8	2022	2022	-
6	Теплоснабжение	Реконструкция котельной УКМТ-1, путем замены котлоагрегатов №1, 2, 3, 4, с увеличением установленной мощности до значения	гкал/ч	4,3	4,3	2023	2024	25 573,70
7	Теплоснабжение	Строительство тепловой сети для подключения потребителей котельной №3 к системе котельной УКМТ-1	км	0,3	0,3	2024	2024	2 440,80
8	Теплоснабжение	Вывод из эксплуатации котельной №3	гкал/ч	-1,1	-1,1	2024	2024	-
9	Теплоснабжение	Переключение тепловой нагрузки с Котельной №3 на УКМТ-1	гкал/ч	0,2	0,2	2024	2024	-
10	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,58	1,58	2021	2021	28 613,10
11	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,47	1,47	2022	2022	21 918,80
12	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,25	1,25	2023	2023	21 224,90
13	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,33	1,33	2024	2024	18 238,50
14	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,36	1,36	2025	2025	16 337,50
15	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,29	1,29	2026	2026	17 446,70
16	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,48	1,48	2027	2027	23 824,90
17	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,32	1,32	2028	2028	16 559,30
18	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,22	1,22	2029	2029	15 129,80
19	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,78	1,78	2030	2030	44 134,20
20	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,44	1,44	2031	2031	20 712,40
21	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,61	1,61	2032	2032	35 638,60
22	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,69	1,69	2033	2033	46 995,90
23	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,6	1,6	2034	2034	28 858,80
24	Теплоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	км	1,4	1,4	2035	2035	21 606,40
25	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 1-19, КДЦ "Витим", ул. Урицкого, 41 "А"	км	0	0,12	2020	2020	828,8
26	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 4-19, Патологоанатомическое отделение, ул. 30 лет Победы, 6	км	0	0,09	2022	2022	445,6
27	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 32-19, Жилой дом, ул. Сибирская, 33	км	0	0,03	2021	2021	145,3
28	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 37-19, здание ООО «Карьерсервис», ул. Стояновича, 79	км	0	0,04	2023	2023	306,4
29	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 1-20, Крытый каток, ул. А. Сергеева, 18 "И"	км	0	0,08	2023	2023	557,2
30	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 3-20, Жилые дома, ул. 8 марта № 19 "А", 19 "Б"	км	0	0,04	2022	2022	203,4
31	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - ТУ № 7-20, Объект здравоохранения, ул. Р.	км	0	0,08	2023	2023	529,3

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
		Люксембург, 4						
32	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Разведчиков, 3	км	0	0,01	2026	2026	48,4
33	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 3	км	0	0,01	2027	2027	48,4
34	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 4	км	0	0,01	2028	2028	48,4
35	Теплоснабжение	Строительство участка ТС для подключения потребителя - МЖЗ, ул. Труда, 6	км	0	0,01	2029	2029	125,9
36	Водоснабжение	Замена понтона плавучей насосной станции «РОСА-4»	объект	1	1	2022	2022	26 593,0
37	Водоснабжение	Вывос участка сети водоснабжения от закругления ул. А. Сергеева до начала ул. Аэропортовая в связи с реконструкцией аэропорта г. Бодайбо	м	634	625	2023	2023	6 753,0
38	Водоснабжение	Вывос участка сети водоснабжения от магазина МАКС до ПГ-118 в связи с реконструкцией аэропорта г. Бодайбо	м	377	397	2023	2023	4 289,5
39	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 6-2-3А до КДЦ "Витим" (ТУ № 1-19) (длина - 128 м, Ду 200)	м	0	128	2020	2020	1 383,0
40	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК3-2-9 до Крытый каток (ТУ № 1-20) (длина - 79 м, Ду 100)	м	0	79	2023	2023	853,6
41	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 2-2-39 до Жилые дома (ТУ № 3-20) (длина - 42 м, Ду 200)	м	0	42	2022	2022	453,8
42	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-17 до Патологоанатомическое отделение (ТУ № 4-19) (длина - 82 м, Ду 100)	м	0	82	2022	2022	886,0
43	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-19 до Объект здравоохранения (ТУ № 7-20) (длина - 61 м, Ду 200)	м	0	61	2023	2023	659,1
44	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 10-7 до Жилой дом (ТУ № 32-19) (длина - 135 м, Ду 100)	м	0	135	2021	2021	1 458,6
45	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 1-14-1 до здание ООО «Карьерсервис» (ТУ № 37-19) (длина - 47 м, Ду 100)	м	0	47	2023	2023	507,8
46	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-6-2 до ул. Разведчиков, 3 (длина - 9 м, Ду 80)	м	0	9	2026	2026	97,2
47	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-8-1 до ул. Труда, 3 (длина - 26 м, Ду 50)	м	0	26	2027	2027	280,9
48	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-9 до ул. Труда, 4 (длина - 20 м, Ду 80)	м	0	20	2028	2028	216,1
49	Водоснабжение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от ТК 8-9-1 до ул. Труда, 6 (длина - 50 м, Ду 50)	м	0	50	2029	2029	540,2
50	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2021	2021	17 071,6
51	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2022	2022	15 883,1
52	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2023	2023	13 506,0
53	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2024	2024	14 370,4
54	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2025	2025	14 694,5
55	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2026	2026	13 938,2
56	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2027	2027	15 991,1

№ п/п	Тип коммунальной услуги	Наименование мероприятий	Период реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость реализации в ценах 2020 г., без учета НДС, тыс. руб.
			Ед. изм.	Значение показателя				
				начало	конец			
57	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2028	2028	14 262,3
58	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2029	2029	13 181,9
59	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2030	2030	19 232,5
60	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2031	2031	15 558,9
61	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2032	2032	17 395,7
62	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2033	2033	18 260,1
63	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2034	2034	17 287,7
64	Водоснабжение	Ежегодная реконструкция/капитальный ремонт/замена сетей тепловодоснабжения	м	0	0	2035	2035	15 126,7
65	Водоснабжение	Строительство нового водозабора производительностью 14 400 м³/сут	м³ сут.	14000	14000	2030	2030	124 519,3
66	Водоотведение	Строительство сети водоотведения от КНС 1 ул. Стояновича до КНС 2 (район ул. П. Поручикова, 1)	м	0	1335	2021	2021	14 424,4
67	Водоотведение	Строительство новых КОС 10 000 м³ сут.	м³ сут.	0	10000	2021	2021	281 728,9
68	Водоотведение	Увеличение мощности КОС до 17 000 м³ сут.	м³ сут.	0	17000	2021	2021	118 326,1
69	Водоотведение	Строительство сетей водоотведения от жилых домов оборудованных выгребными ямами ул. 60 лет Октября, пер. Охотничий, ул. Нагорная (№26)	м	0	1923,05	2021	2021	53 211,8
70	Водоотведение	Строительство сетей водоотведения от жилых домов оборудованных выгребными ямами от существующего выгребя (по ул. 60 лет Октября у дома №87) по ул. Лесной до проезда СМП по ул. Урицкого до КК на пересечении с ул. П. Поручикова	м	0	1379,98	2021	2021	38 184,8
71	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Патологоанатомическое отделение (ТУ № 4-19) до КК-ЦРБ (длина - 37 м, Ду 150)	м	0	37	2022	2022	399,8
72	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Объект здравоохранен (ТУ № 7-20) до К-1 (длина - 25 м, Ду 150)	м	0	25	2023	2023	270,1
73	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КДЦ "Витим" (ТУ № 1-19) до КК П1 (длина - 29 м, Ду 150)	м	0	29	2020	2020	313,3
74	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КДЦ "Витим" выпуск 2 (ТУ № 1-19) до КК П1 (длина - 15 м, Ду 150)	м	0	15	2020	2020	162,1
75	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от КК П1 до КК-7 (длина - 18 м, Ду 150)	м	0	18	2020	2020	194,5
76	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Крытый каток (ТУ № 1-20) до КК П2 (длина - 104 м, Ду 200)	м	0	104	2023	2023	1 123,7
77	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от Жилые дома (ТУ № 3-20) до К-1 (длина - 44 м, Ду 150)	м	0	44	2022	2022	475,4
78	Водоотведение	Строительство участка для подключения перспективного потребителя от здание ООО «Карьерсервис» (ТУ № 37-19) до КК-7 (длина - 21 м, Ду 200)	м	0	21	2023	2023	226,9
79	Электроснабжение	Реконструкция ОРУ 35кВ на ПС 110кВ Бодайбинская с заменой ШР 35 и ЛР 35кВ, масляных выключателей 35кВ на вакуумные	шт	1	1	2025	2025	20 900,0
80	Электроснабжение	Замена ТП 6/0,4кВ, на КТПН 6/0,4кВ в г. Бодайбо	шт	8	8	2020	2025	31 300,0
81	Электроснабжение	Реконструкция ВЛ 6;0,4кВ и центров питания в г. Бодайбо	км ВЛ 1-цеп	5,46	5,46	2018	2025	65 591,7
Итого								2 087 995,70

Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Действующие (2020г.), установленные в соответствии с Приказами регулирующих организаций в сфере ценообразования коммунальных ресурсов для потребителей МО г. Бодайбо и прогнозные (2021-2035 гг.) цены (тарифы) за коммунальные ресурсы (услуги электро, - тепло, - водо, водоотведения и обращения с ТКО) без учета льгот и субсидий для населения, проживающего в МО г. Бодайбо приведены в таблице ниже.

Таблица 6.2 –Динамика изменения тарифов на коммунальные услуги

№ п/п	Поставщик ресурса	Наименование ресурса	Прогноз							
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	МУП "Тепловодоканал"	тепловая энергия	4222,2	4391,1	4566,7	4744,8	4929,9	5122,1	6202,0	7509,4
2	МУП "Тепловодоканал"	Водоснабжение	44,5	46,3	48,2	50,1	52,1	54,2	65,9	80,2
3	МУП "Тепловодоканал"	водоотведение	30,9	32,1	33,4	34,7	36,1	37,6	45,7	55,6
4	АО "Витимэнерго"	электроэнергия	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,4	2,9
6	ООО «Вариант плюс»	ТКО	892,5	928,2	965,3	1003,9	1044,1	1085,8	1321,1	1607,3
Совокупный платеж, руб.			5191,7	5399,4	5615,4	5835,4	6064,1	6301,7	7637,1	9255,5
Прирост к предыдущему периоду, %			100,00%	104,00%	104,00%	103,92%	103,92%	103,92%	103,92%	103,92%
прирост к базовому году, %			100,00%	104,00%	108,16%	112,40%	116,80%	121,38%	147,10%	178,27%

Прогнозные сравнительные показатели годового платежа за коммунальные ресурсы (услуги электро, - тепло, - водо, водоотведения и обращения с ТКО) с величиной прожиточного минимума и среднедушевого дохода в МО г. Бодайбо на основе прогноза спроса представлены в таблице ниже.

Таблица 6.3 – Прогнозные сравнительные показатели годового платежа за коммунальные с величиной прожиточного минимума и среднедушевого дохода на основе прогноза спроса

№ п/п	Показатель	Прогноз							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц, Р	11241	11653	11762	12580	12580	12580	12580	12580
2	Средний совокупный доход семьи, Р	145690	148895	152320	156128	160031	164032	185587	209975
3	Средний совокупный расход семьи на оплату коммунальных услуг, Р	5191,71	5399,3784	5615,3535	5835,4009	6064,0721	6301,7052	7637,0845	9255,4735
4	Доля платежа за коммунальные ресурсы относительно прожиточного минимума на душу населения, %	46%	46%	48%	46%	48%	50%	61%	74%
6	Доля платежа за коммунальные ресурсы относительно среднедушевого дохода, %	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается программа, проведена путем сопоставления рассчитанных показателей и критериев доступности.

В случае несоответствия рассчитанных тарифов на коммунальные услуги одному или более критериям доступности осуществляется корректировка программы одним или несколькими из указанных способов:

- изменение порядка реализации проектов долгосрочной инвестиционной программы с целью снижения совокупных затрат на ее реализацию;
- изменение источников финансирования долгосрочной инвестиционной программы за счет увеличения доли бюджетных источников;
- изменение состава долгосрочной инвестиционной программы.

Сравнительные значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги по МО г. Бодайбо на период до 2035 г. представлены в таблице ниже.

В ходе проведенной проверки доступность тарифов на коммунальные услуги для населения и других потребителей является приемлемой и не превышает предельных индексов, установленных Постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2014 г. N 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации".

Таблица 6.4 – Сравнительные значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги по МО г. Бодайбо

№ п/п	Наименование показателя	Прогноз							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	нормативное значение доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % (Крсд)	не более 8,6							
2	доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % (Крсд)	6,86	6,98	7,09	7,19	7,29	7,22	7,16	7,01
3	сравнения критерия доступности 1	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет
4	нормативное значение прогнозируемой доли населения с доходами ниже прожиточного минимума (Кдпм), %	не более 12							
6	прогнозируемая доля населения с доходами ниже прожиточного минимума (Кдпм), %	3,50	3,32	3,22	3,22	3,12	3,12	2,76	2,47
7	сравнения критерия доступности 2	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет
8	нормативное значение прогнозного уровня собираемости платежей за коммунальные услуги (Ксп), %	не менее 85							
9	прогнозный уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (Ксп), %	81	82	82	82	85	86	96	100
10	сравнения критерия доступности 3	не удовлетворяет	не удовлетворяет	не удовлетворяет	не удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет
11	нормативное значение прогнозной доли получателей субсидий на оплату коммунальных услуг (Кпс), %	не более 15							
12	прогнозная доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг (Кпс), %	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,5	1,3
13	сравнения критерия доступности 4	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет	удовлетворяет

7 Раздел 7. Управление программой

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Система управления Программой включает организационную схему управления реализацией Программы, алгоритм мониторинга и внесения изменений в Программу.

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов исполнительной власти, органов местного самоуправления МО, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы.

Процесс реализации Программы включает в себя эффективное выполнение намеченных мероприятий, целевое использование бюджетных средств и других ресурсов, отчетность.

Формы и методы организации управления реализацией Программы определяются Заказчиком. Реализация Программы осуществляется на основе муниципальных контрактов (договоров), заключаемых Заказчиком с исполнителями программных мероприятий.

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы (с учетом доступности услуг для потребителей).

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития МО.

Обоснование уровней тарифов, их инвестиционных составляющих, надбавок, платы за подключение, необходимое для реализации Программы, приведено в разделе 6 «Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения».

Механизм реализации Программы, включая систему и порядок финансирования, определяется нормативными правовыми актами администрации МО. Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

7.1 Ответственный за реализацию программы

Управление реализацией Программы осуществляет Заказчик – администрация Бодайбинского городского поселения.

На уровне Администрации города осуществляется:

- проведение предусмотренных Программой преобразований в коммунальном комплексе;
- реализация Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на территории МО;
- проведение предусмотренных Программой мероприятий с учетом местных особенностей.

А также:

- сбор и систематизация статистической и аналитической информации о реализации программных мероприятий;
- мониторинг результатов реализации программных мероприятий;
- обеспечение взаимодействия органов исполнительной власти округа и органов местного самоуправления, а также юридических лиц, участвующих в реализации Программы;
- подготовка предложений по распределению средств бюджета города, предусмотренных на реализацию Программы и входящих в ее состав мероприятий с учетом результатов мониторинга ее реализации.

Успех реализации Программы во многом зависит от поддержки ее мероприятий населением – основным потребителем услуг в жилищно-коммунальной сфере. Эта поддержка зависит от полноты и качества проводимой информационно-разъяснительной работы. Она организуется Администрацией города с использованием средств массовой информации.

Контроль за ходом реализации программных мероприятий на территории МО осуществляет Глава города или назначенное ответственное лицо.

В целях достижения на протяжении периода действия Программы определенных показателей, необходимо синхронизировать последовательность и сроки выполнения мероприятий, а также определить исполнительные и контролирующие органы данных мероприятий.

7.2 План-график реализации инвестиционных проектов программы

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, газоснабжении, захоронении (утилизации) ТКО.

Реализация мероприятий Программы осуществляется поэтапно. Этапы реализации Программы:

- 1 этап – 2020-2025 годы.
- 2 этап – 2026-2040 годы, в том числе по периодам:
 - 2026-2030 гг.
 - 2031-2035 гг.
 - 2036-2040 гг.

Таблица 7.1 - План-график работ по реализации Программы

Мероприятия	Ответственный	Сроки выполнения
Разработка технических заданий для организаций в целях реализации Программы	Глава администрации Бодайбинского городского поселения	2020-2035 гг
Утверждение тарифов	Глава администрации Бодайбинского городского поселения	2020-2035 гг ежегодное выполнение
Принятия решений по выделению бюджетных средств	Глава администрации Бодайбинского городского поселения	2020-2035 гг ежегодное выполнение
Подготовка проведения конкурса на реализацию проектов, предназначенных для сторонних инвесторов	Глава администрации Бодайбинского городского поселения	2020-2035 гг

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в 2020-2021 г.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Ямало-Ненецкого автономного округа.

7.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Исполнители мероприятий Программы ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом, информируют Администрацию о ходе выполнения Программы.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий, предусмотренных Программой, осуществляется Администрацией, а также организациями коммунального комплекса. Для оценки эффективности реализации Программы Администрацией муниципального образования проводится ежегодный мониторинг.

Целью мониторинга Программы МО является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

1. Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры городского округа.
2. Анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Основными задачами осуществления мониторинга на муниципальном уровне являются:

- создание эффективного механизма контроля за достижением целевых показателей при вложении средств бюджета в коммунальную инфраструктуру и программы комплексного развития, инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций;
- создание системы, ориентированной на результат в реализации программ комплексного развития, позволяющей решать вопросы на межмуниципальном уровне с учетом интересов Ямало-Ненецкого автономного округа.
- Основными принципами мониторинга являются:
- достоверность - использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации (информация, используемая в рамках мониторинга, должна быть качественной и характеризоваться высокой степенью достоверности);
- актуальность - информация, используемая в рамках мониторинга, должна отражать существующее положение по выполнению разработки, утверждения, реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на основе отчетных документов органов местного самоуправления (актов, ведомостей, отчетов и пр.);
- доступность - информация о результатах мониторинга должна быть доступной для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса;

- постоянство - мониторинг должен проводиться регулярно в соответствии со сроками, установленными настоящим Порядком;
- единство - ведение мониторинга в единых формах и единицах измерения.
- В ходе мониторинга реализации мероприятий и внесения изменений в Программу комплексного развития представляется информация о:
- сроках разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, эксплуатирующих системы коммунальной инфраструктуры на территории муниципального образования и их соответствие мероприятиям программы комплексного развития;
- объемах планируемых ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на изготовление проектно-сметной документации и проведение строительно-монтажных работ;
- объемах и порядке отбора приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, подлежащих включению в государственные программы для привлечения средств федерального бюджета и бюджета субъекта федерации;
- мероприятиях на текущий и последующие годы, учитываемых при установлении тарифов на услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и на подключение к системам коммунальной инфраструктуры;
- сроках актуализации программы комплексного развития и актуализации схем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- о достижении целевых показателей.

Мониторинг Программы МО проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

Информация по итогам мониторинга предоставляется в виде отчета, состоящего из табличной части и пояснительной записки, содержащей анализ собранной информации.

Отчет подписывается уполномоченным лицом муниципального образования.

7.4 Порядок и сроки корректировки программы

По результатам мониторинга подготавливаются предложения по корректировке Программы с учетом происходящих изменений, в т.ч. по уточнению целей и задач Программы комплексного развития.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к Программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, документам территориального планирования и сопутствующим схемам и программам.

Программа может корректироваться в зависимости от обеспечения финансирования, изменения условий функционирования систем коммунального комплекса, повлекших значительное отклонение фактических показателей (индикаторов мониторинга) эффективности функционирования систем по отношению к показателям, предусмотренных Программой.

Порядок разработки и утверждения инвестиционной программы коммунального комплекса разрабатывается в соответствии с действующим законодательством, а именно:

- Федеральный закон РФ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального

комплекса» от 30.12.2004г. № 210-ФЗ;

- Федеральный закон РФ «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011г. № 416-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «О теплоснабжении» от 27.07.2010г. № 190-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999г. № 69-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «О электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ.

Инвестиционная программа утверждается в соответствии с законодательством, с учетом соответствия мероприятий и сроков «инвестиционной программы» Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры. При этом уточняются необходимые объемы финансирования и приводится обоснование по источникам финансирования: собственные средства; привлеченные средства; средства внебюджетных источников; прочие источники.

Тем самым, предложения по корректировке Программы должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации Программы;
- выводы и рекомендации.

Решение о корректировке Программы принимается Администрацией города по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы или по представлению Главы Администрации.

Предложения по корректировке Программы являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, тепло, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в Программу.