

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО
РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ
ОЗЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт программы.....	7
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	13
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	13
2.1.1. Институциональная структура	13
2.1.2. Характеристика системы электроснабжения.....	15
2.1.3. Балансы мощности и ресурса	19
2.1.4. Доля поставки электроэнергии по приборам учета.....	20
2.1.5. Зоны действия системы электроснабжения	20
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы электроснабжения	20
2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения	22
2.1.8. Качество электроснабжения	25
2.1.9. Воздействие на окружающую среду.....	25
2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта электроэнергии	27
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения	28
2.1.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения.....	28
2.1.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения..	29
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.....	31
2.2.1. Институциональная структура	31
2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения	33
2.2.3. Балансы мощности и ресурса	34
2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.....	35
2.2.5. Зоны действия системы теплоснабжения.....	38
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы теплоснабжения	39
2.2.7. Надежность работы системы теплоснабжения.....	39
2.2.8. Качество теплоснабжения.....	39
2.2.9. Воздействие на окружающую среду.....	40
2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.....	40
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения..	42
2.2.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения.....	43
2.2.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения..	44
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения	44

2.3.1. Институциональная структура	44
2.3.2. Характеристика системы водоснабжения	44
2.3.3. Балансы мощности и ресурса	44
2.3.4. Доля поставки хозяйственно-питьевой воды по приборам учета.....	46
2.3.5. Зоны действия системы водоснабжения	47
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы водоснабжения.....	47
2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения.....	47
2.3.8. Качество водоснабжения	48
2.3.9. Воздействие на окружающую среду.....	49
2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта хозяйственно-питьевой воды	50
2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения ..	52
2.3.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения.....	53
2.3.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения..	53
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения	53
2.4.1. Институциональная структура	53
2.4.2. Характеристика системы водоотведения	53
2.4.3. Балансы мощности и ресурса	55
2.4.4. Доля оказания услуг водоотведения по приборам учета.....	55
2.4.5. Зоны действия системы водоотведения	59
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы водоотведения.....	59
2.4.7. Надежность работы системы водоотведения.....	61
2.4.8. Качество оказания услуг водоотведения.....	61
2.4.9. Воздействие на окружающую среду.....	62
2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости и транспорта услуг водоотведения	63
2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения....	65
2.4.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения.....	66
2.4.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения..	66
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых бытовых отходов (ТБО).....	67
2.5.1. Институциональная структура	67
2.5.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТБО	69
2.5.3. Балансы мощности и ресурса	70
2.5.4. Доля оказания услуг системы сбора и утилизации ТБО по приборам учета	

.....	72
2.5.5. Зоны действия системы сбора и утилизации ТБО.....	73
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТБО	73
2.5.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТБО.....	73
2.5.8. Качество системы сбора и утилизации ТБО	73
2.5.9. Воздействие на окружающую среду.....	74
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за присоединение, структура себестоимости и транспорта в системе сбора и утилизации ТБО.....	74
2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе сбора и утилизации ТБО.....	75
2.5.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения.....	75
2.5.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения..	75
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения	75
2.6.1. Институциональная структура	75
2.6.2. Характеристика системы газоснабжения	75
2.6.3. Балансы мощности и ресурса	77
2.6.4. Доля поставки природного газа по приборам учета	78
2.6.5. Зоны действия системы газоснабжения	78
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения.....	78
2.6.7. Надежность работы системы газоснабжения	78
2.6.8. Качество газоснабжения	79
2.6.9. Воздействие на окружающую среду.....	82
2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта природного газа.....	83
2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения ...	85
2.6.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения.....	86
2.6.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения..	86
3. Перспективы развития городского округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	87
3.1. Перспективные показатели развития городского округа.....	87
3.1.1. Динамика численности населения	88
3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов	89
3.1.3. Динамика частной жилой застройки	90
3.1.4. Динамика площадей бюджетных организаций.....	90

3.1.5. Динамика административно-коммерческих зданий.....	93
3.1.6. Прогнозируемые изменения в промышленности	94
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	94
3.2.1. Прогноз спроса на электроэнергию	95
3.2.2. Прогноз спроса на тепловую энергию.....	95
3.2.3. Прогноз спроса на хозяйственно-питьевое водоснабжение.....	97
3.2.4. Прогноз спроса на услуги водоотведения.....	97
3.2.5. Прогноз спроса на услуги системы сбора и утилизации ТБО	97
3.2.6. Прогноз спроса на природный газ	97
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	98
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	103
5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	103
5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.....	108
5.3. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.....	115
5.4. Программа инвестиционных проектов в водоотведении.....	120
5.5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.....	126
5.6. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении ТБО	126
5.7. Программа установки приборов учета в МКД и бюджетных организациях	129
5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в МКД, бюджетных организациях, городском освещении.....	170
5.9. Взаимосвязанность проектов	170
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.....	171
6.1. Объемы и источники инвестиций по каждому проекту.....	171
6.2. Формы организации проектов	172
6.2.1. Проекты, реализуемые действующими организациями	173
6.2.2. Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.....	179
6.2.3. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием поселений, городских округов	179
6.2.4. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций	179
6.3. Необходимая для реализации программы динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение).....	180

6.4. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы	183
6.4.1. Расчётная плата населения за коммунальные услуги	183
6.4.2. Расходы бюджета на социальную поддержку и субсидии населению....	186
6.4.3. Расчётные значения критериев доступности коммунальных услуг для населения	195
7. Управление программой	198
7.1. Ответственный за реализацию программы	198
7.2. План-график работ по реализации программы	199
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.....	200
7.4. Порядок и сроки корректировки программы	204

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Условные обозначения и сокращения	Трактовка обозначения (сокращения)
АБО	Абонентский отдел
АСМ	Ассенизационная машина
АТЭЦ	Аргаяшская ТЭЦ
АУП	Административно-управленческий персонал
БВУ	Бассейновое водное управление
БПК	Биохимическое потребление кислорода
ГИС	Геоинформационная система
ЗСО	Зона санитарной охраны
ИП	Инвестиционная программа
КИП	Контрольно-измерительный прибор
КНС	Канализационная насосная станция
КОС	Канализационные очистные сооружения
КРП	Контрольно-распределительный пункт
КС	Комбинированные сооружения
ЛБК	Левобережный канал
ЛКОС	Локальные канализационные очистные сооружения
МКД	Многоквартирный дом
МО	Муниципальное образование
МП	Муниципальная программа
МУП	Муниципальное унитарное предприятие
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИИ	Научно-исследовательский институт
НТД	Нормативная техническая документация
НУР	Норматив удельного расхода
НЦС	Нормативы цены строительства
ОАО	Открытое акционерное общество
ОГО	Озерский городской округ
ОДЗ	Общественно-деловая застройка
ОДС	Оперативная диспетчерская служба
ОСК	Очистные сооружения канализации
ПБК	Правобережный канал
ПВХ	Поливинилхлорид (термопластический материал труб)
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПЗП	Плата за подключение
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПКР	Программа комплексного развития
ПНД	Полиэтилен низкого давления
ПНР	Пуско-наладочные работы

Условные обозначения и сокращения	Трактовка обозначения (сокращения)
ПНС	Повысительная насосная станция
ПО	Производственное объединение
ПП	Производственная программа
ПРК	Программно-расчетный комплекс
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
СМР	Строительно-монтажные работы
СНиП	Строительные нормы и правила
СП	Строительные правила
ТБО	Твердые бытовые отходы
ТКП	Технико-коммерческое предложение
ТОГ	Топографическая основа города
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
УРЭ	Удельный расход электроэнергии
ФГУП	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ХПК	Химическое потребление кислорода

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термин	Определение
Городские сточные воды	Смесь бытовых и промышленных сточных вод, допущенная к приему в городскую канализацию
Приемник сточных вод	Водный объект, в который сбрасываются сточные воды
Расход сточных вод	Объем сточных вод, протекающий в интервал времени для расчета сетей и сооружений канализации
Коэффициент неравномерности расходов сточных вод	Отношение максимального или минимального расхода к среднему расходу сточных вод за определенный интервал времени
Норма водоотведения сточных вод	Объем сточных вод в интервал времени от одного потребителя или на единицу вырабатываемой продукции
Расчетная продолжительность дождя	Продолжительность дождя определенной интенсивности и частоты для расчета канализационной сети
Периодичность однократного превышения расчетной интенсивности дождя	Число, выражающее вероятное количество появления в один год дождя интенсивностью, превышающей расчетную
Залповый сброс сточных вод	Кратковременное поступление в канализацию сточных вод с резко увеличенным расходом и/или концентрацией загрязняющих веществ
Коэффициент наполнения канализационной сети	Отношение глубины слоя воды в самотечном трубопроводе или канале к его диаметру или высоте в расчетной точке канализационной сети
Канализационная сеть	Система трубопроводов, каналов или лотков и сооружений на них для сбора и отведения сточных вод
Канализационный выпуск	Трубопровод, отводящий сточные воды из зданий и сооружений в канализацию
Дождеприемник	Сооружение на канализационной сети, предназначенное для приема и отвода дождевых вод
Ливнепуск	Сооружение на канализационной сети для сброса избытков дождевых вод в приемник сточных вод
Ливнеотвод	Трубопровод для отвода дождевых вод от ливнепуска в приемник сточных вод
Канализационный коллектор	Трубопровод наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод
Быстроток на канализационном коллекторе	Прямой участок канализационного коллектора, уложенный с уклоном, создающим повышенные скорости движения сточных вод
Выпуск сточных вод	Трубопровод, отводящий очищенные сточные воды в водный объект

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Озерского городского округа на период 2023-2034 гг. (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	<p>– Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>– Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;</p> <p>– Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p> <p>– Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>– Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;</p> <p>– 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»;</p> <p>– Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</p> <p>– Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</p> <p>– Федеральный закон от 30.12.2012 № 289-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</p> <p>– Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>– Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>– Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса, утвержденные постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области и Собрания депутатов Озерского городского округа;</p> <p>– Решение Собрания депутатов Озерского городского округа № 60 от 13.04.2018 г. «О Генеральном плане Озерского городского округа Челябинской области».</p>
Ответственный исполнитель Программы	Администрация Озерского городского округа
Соисполнители Программы	Организации коммунального комплекса Озерского городского округа
Заказчик Программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации Озерского городского округа
Разработчик Программы	ООО НПО «МАРС»
Цели Программы	<p>– Создание базового документа для дальнейшей разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального образования «Озерский городской округ»;</p> <p>– Разработка единого комплекса мероприятий, направленных на обеспечение оптимальных решений системных проблем в области функционирования и развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Озерский городской округ», в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • повышения уровня надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса; • обновления и модернизации основных фондов коммунального комплекса в соответствии с современными требованиями к технологии и качеству услуг; • улучшения экологической ситуации; • обеспечения доступности снабжения коммунальными ресурсами существующих и перспективных потребителей.
Задачи Программы	<p>– Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем;</p> <p>– Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем;</p> <p>– Обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры;</p> <p>– Повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг;</p>

	<p>– Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>– Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>– Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей</p>
Целевые показатели	<p>Планируемые значения показателей развития коммунальной инфраструктуры в границах муниципального образования «Озерский городской округ» (расчетный срок до 2034 года): население – 78,678 тыс. чел.; площадь застройки жилищного фонда – 2 379 тыс. кв. м; доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения – 4,0%.</p> <p>Прогноз реализации коммунальных ресурсов населению:</p> <p>тепловая энергия – 593,93 тыс. Гкал/год;</p> <p>электроэнергия – 24 109 тыс. кВт·ч/год;</p> <p>водоснабжение – 2914,36 тыс. м³/год;</p> <p>водоотведение – 3959,81 тыс. м³/год;</p> <p>газоснабжение – 5226,69 тыс. м³/год;</p> <p>вывоз и утилизация (захоронение) твердых коммунальных отходов – 120,42 тыс. куб. м/год.</p> <p>Обеспеченность услугами и приборами учета:</p> <p>тепловая энергия – 100%;</p> <p>электроэнергия – 100%;</p> <p>водоснабжение – 100%;</p> <p>водоотведение – в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;</p> <p>газоснабжение – 100 процентов;</p> <p>вывоз и утилизация (захоронение) твердых коммунальных отходов – в соответствии с требованиями законодательства</p>
Сроки и этапы реализации Программы	<p>Срок реализации Программы – до 2034 года.</p> <p>Предусматривается поэтапная реализация Программы:</p> <p>12 этапов продолжительностью один календарный год каждый с 2023 по 2034 год включительно.</p>
Объемы требуемых капитальных вложений и источники финансирования Программы	<p>Общий объем финансирования мероприятий Программы составляет 31 092,66 млн руб., в том числе:</p> <p>средства частных инвесторов – 7 414,3 млн руб.;</p> <p>внебюджетные средства – 23 678,36 млн руб. (заемные средства, доходы от подключения, прибыль и амортизация, средства инвесторов).</p> <p>Объем финансирования Программы на расчетный срок до 2034 года составляет 31 092,66 млн рублей в прогнозных ценах с учетом НДС, в том числе по видам коммунальных ресурсов:</p> <p>тепловая энергия – 20 855,33 млн рублей;</p> <p>электроэнергия – 0,23 млн рублей;</p> <p>водоснабжение – 6 139,68 млн рублей;</p> <p>водоотведение – 4 097,42 млн рублей;</p> <p>газоснабжение – 0 млн рублей;</p> <p>вывоз и утилизация (захоронение) твердых коммунальных отходов – 0 млн рублей.</p> <p>Источники финансирования Программы:</p> <p>средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии) – 23,85 процента;</p> <p>собственные средства ресурсоснабжающих организаций (доходы от подключения к системам коммунальной инфраструктуры, прибыль и амортизация, средства инвесторов) – 76,15 процента</p>
Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>– Установление оптимального значения нормативов потребления коммунальных услуг с учетом применения эффективных технологических решений, использования современных материалов и оборудования.</p> <p>– Предложения по созданию эффективной системы контроля за исполнением инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса.</p> <p>– Внедрение новых методик и современных технологий, в том числе энергосберегающих, в функционировании систем коммунальной инфраструктуры.</p>

	<ul style="list-style-type: none">– Прогноз стоимости всех коммунальных ресурсов.– Определение затрат на реализацию мероприятий Программы, эффекты, возникающие в результате реализации мероприятий Программы и источники инвестиций для реализации мероприятий Программы.
--	---

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура

Система электроснабжения муниципального образования «Озерский городской округ» (далее – МО «ОГО») относится к первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности. Правовая основа оптового рынка регламентирована Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности». Генерирующих компаний оптового рынка электрической энергии и мощности на территории ОГО нет. Диспетчерское управление осуществляет филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Челябинской области» (Челябинское РДУ).

Реализация электроэнергии потребителю производится на розничном рынке электроэнергии. Правила функционирования розничного рынка электроэнергии регламентированы Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Схема договорных отношений субъектов розничного рынка приведена на рисунке 2-1.

Центральным субъектом розничного рынка является гарантирующий поставщик. На территории МО «ОГО» с 01.07.2018 г. статусом гарантирующего поставщика наделено ОАО «МРСК Урала». Согласно структуре рынка электроэнергии (мощности) гарантирующий поставщик является игроком как оптового (в качестве покупателя), так и розничного рынка (в качестве энергосбытовой компании). Закупка электроэнергии (мощности) на рынке регулируемых договоров производится в объемах, необходимых для населения и приравненных к нему потребителей. Электрическая энергия (мощность) иным потребителям поставляется гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен.

В границах МО «ОГО» расположен один источник выработки электрической энергии, не являющийся участником оптового рынка: Аргаяшская ТЭЦ АО «РИР». Производитель продаёт электроэнергию (мощность) гарантирующему поставщику или непосредственно потребителю.

Электросетевые компании, осуществляющие деятельность в границах МО «ОГО»,

предоставляют услуги транспорта электроэнергии гарантирующему поставщику либо продают электроэнергию, приобретенную на рынке, непосредственно потребителю.

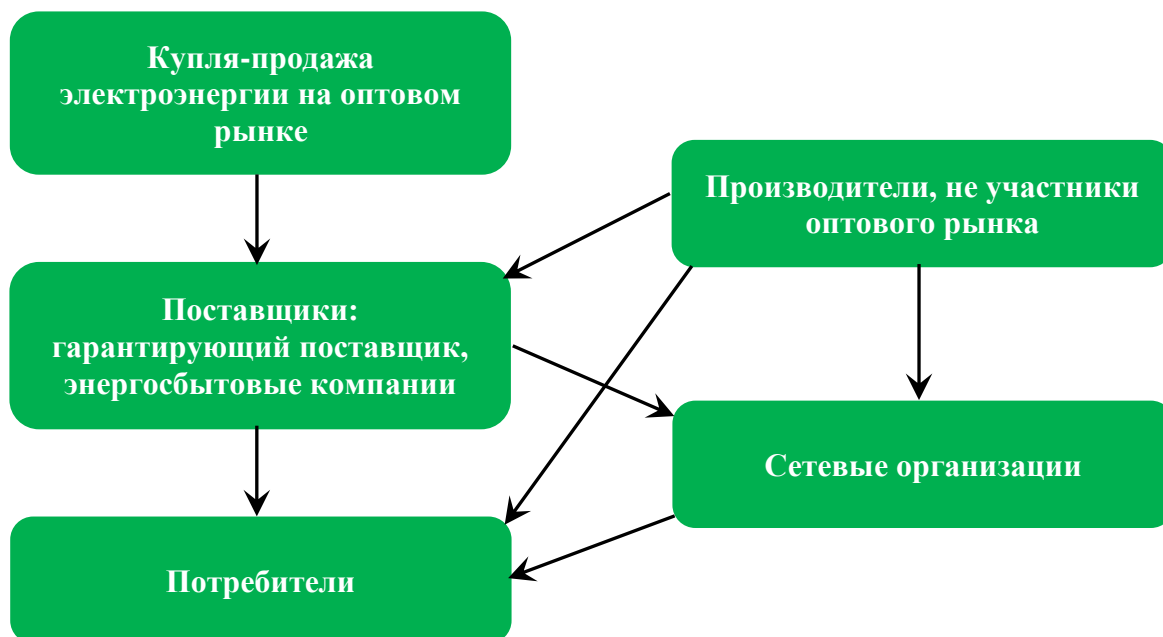


Рисунок 2-1 – Структура договорных отношений субъектов розничного рынка электроэнергии

Тариф на услуги по передаче электроэнергии на территории Челябинской области един для всех потребителей услуг по передаче электрической энергии. Тариф дифференцируется только по уровням напряжения и определяется «котловым» методом. На территории Челябинской области договорные отношения между потребителями, поставщиками и сетевыми организациями строятся по принципу «котел сверху». Схема договорных отношений при реализации данного принципа ценообразования приведена на рисунке 2-2.



Рисунок 2-2 – Структура договорных отношений при схеме взаиморасчетов «котел сверху»

Держателем котла на территории Челябинской области является ОАО «МРСК Урала».

Для транспортировщиков электрической энергии установлены индивидуальные тарифы при расчете с котлодержателем – ОАО «МРСК Урала».

Услуги по транспорту электрической энергии, помимо ОАО «МРСК Урала», оказывают следующие организации (таблица 2-1):

- Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (далее именуется – ООО «УЭС»);
- ФГУП «Производственное объединение «Маяк» (далее именуется – ФГУП «ПО «Маяк»);
- Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (далее именуется – ММПКХ).

Таблица 2-1 – Сводная информация о территориальных сетевых организациях (ТСО) ОГО

№	Наименование ТСО	Территория присутствия	Сводные данные по сетям	Адрес сайта
1	ООО «УЭС»	город Озерск	длина линий электропередач, всего 108,137 км, в том числе 110 кВ – 0,435 км, 35 кВ – 4,5 км, 6(10) кВ – 88,202 км, 0,4 кВ – 15 км. Трансформаторная мощность подстанций – 38,2 МВА	http://uesozersk.ru/
2	ФГУП «ПО «Маяк»	город Озерск, район озера Акакуль	длина линий электропередач – 514,5 км, в том числе 110 кВ – 92,5 км, 35 кВ – 65,3 км, 6(10) кВ – 268,3 км, 0,4 кВ – 88,4 км. Трансформаторная мощность подстанций – 509,96 МВА	https://www.pomayak.ru/
3	ММПКХ	город Озерск	длина линий электропередач 923,925 км. Трансформаторная мощность подстанций – 171,403 МВА	https://ozerskres.ru/

2.1.2. Характеристика системы электроснабжения

Озерский городской округ является частью энергосистемы Челябинской области и относится к Северному энергорайону.

Северный энергорайон ограничен следующими высоковольтными линиями (ВЛ):

- ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС – Мраморная;
- ВЛ 110 кВ Уфалей – Малахит I цепь с отпайкой на ПС Ново- Ивановская;
- ВЛ 110 кВ Уфалей – Малахит II цепь с отпайками,
- ВЛ 110 кВ Шагол – Аргаяш с отпайками,
- ВЛ 110 кВ Шагол – Заварухино.

В Северный энергорайон входят следующие основные объекты: ПС 500 кВ Шагол, ПС 220 кВ Мраморная, ПС 110 кВ Аргаяш, ПС 110 кВ Болото 1,2,7, ПС 110 кВ Заварухино, ПС 110 кВ Карабаш, ПС 110 кВ Касли, ПС 110 кВ Курчатовская, ПС 110 кВ Кыштым, ПС 110 кВ Маук, ПС 110 кВ Новая, ПС 110 кВ Озерская, ПС 110 кВ Пирит, ПС 110 кВ Снежинская, ПС 110 кВ Сосновая, ПС 110 кВ Тайгинка, ПС 110 кВ Уфалей, АТЭЦ.

Выдача мощности Аргаяшской ТЭЦ осуществляется на напряжении 110 кВ по следующим линиям электропередачи:

- ВЛ 110 кВ Аргаяшская ТЭЦ – Болото-1;
- ВЛ 110 кВ Аргаяшская ТЭЦ – Болото-2;
- ВЛ 110 кВ Аргаяшская ТЭЦ – Болото-7;
- ВЛ 110 кВ Аргаяшская ТЭЦ – Кыштым I цепь с отпайкой на ПС Болото-11;
- ВЛ 110 кВ Аргаяшская ТЭЦ – Кыштым II цепь с отпайкой на ПС Болото-12.

Установленная электрическая мощность станции составляет 260 МВт. На станции установлены 7 генераторов.

Установленная тепловая мощность станции составляет 576 Гкал/час. На станции эксплуатируются 9 энергетических котлов и 7 турбин. Все турбины имеют теплофикационные отборы суммарной установленной тепловой мощностью 576 Гкал/час. Иное оборудование для отпуска тепла на станции отсутствует.

Электроснабжение населенных пунктов Озерского городского округа осуществляется за счет ЦРП-13 (два трансформатора 15 МВА и 20 МВА), ЦРП-4 (110/6 кВ – два трансформатора по 16 МВА), ЦРП-16А (35/6 кВ), ПС-3 (35/6 кВ), ПС АТЭЦ (110/6 кВ), ПС Бижеляк (35/6 кВ). Подстанции ЦРП-13 и ЦРП-16А устарели и требуют замены. Линии ВЛ 110 кВ «Касли – ЦРП-3А – Кыштым», «Заварухино – Болото 7», ВЛ 35 кВ «Кыштым – Бижеляк» изношены и требуют реконструкции.

Электроснабжение г. Озерск осуществляется от двух подстанций напряжением 110/6 кВ – ЦРП-13 и ЦРП-4. Оборудование ЦРП-13 устарело, в связи с этим ведется строительство новой подстанции ЦРП-3А, которая заменит ЦРП-13. Для переключения нагрузок сооружается двойной кабельный канал вдоль ул. Октябрьская от ЦРП-3А до ЦРП-13.

Электроснабжение п. Новогорный осуществляется от двух независимых источников: ПС-3 (35/6 кВ) мощностью 2х18 МВА и ПС АТЭЦ (110/6 кВ) мощностью 2х18 МВА. По магистрально-кольцевой схеме запитывается сеть трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами различной мощности от 250 до 630 кВА.

Электроснабжение п. Метлино осуществляется от ЦРП-16А (35/6 кВ), которая морально и физически изношена на 90%. ВЛ 35 кВ подлежит демонтажу. По магистрально-кольцевой схеме запитывается сеть трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами различной мощности от 250 до 630 кВА.

Таблица 2-2 – Перечень существующих подстанций

N п/п	Наименование энергообъекта (ПС, электростанции)	Диспетчерское наименование трансформаторов	Мощность, МВА	Год ввода в работу
Электростанции (с высшим напряжением 110 кВ и выше)				
4.	Аргаяшская ТЭЦ (АО «РИР») ОРУ 110 кВ	Т-1	39	1954
		Т-2	40,5	1968

		T-3	80	1990
		T-5	80	1989
		T-6	39	1954
		T-7	39	1957
		PTCH-1	10	1954
		PTCH-2	10	1957
ФГУП «ПО «Маяк»				
237.	ПС 110/35/6 кВ Болото-1	T-1	20	1951
		T-2	20	1950
238.	ПС 110/35/6 кВ Болото-2	T-1	16	2006
		T-2	25	1972
239.	ПС 110/6 кВ Болото-4	T-1	16	1974
		T-2	16	1974
240.	ПС 110/6 кВ Болото-5	T-1	25	1978
		T-2	25	1978
241.	ПС 110/6 кВ Болото-6	T-1	25	1978
		T-2	25	1978
242.	ПС 110/6 кВ Болото-7	T-1	25	1986
		T-2	25	1986
243.	ПС 110/6 кВ Болото-9	T-1	40	1977
		T-2	40	1986
244.	ПС 110/6 кВ Болото-11	T-1	6,3	2006
245.	ПС 110/6 кВ Болото-12	T-1	6,3	2005
246.	ПС 110/35/6 кВ Болото- 13	T-1	15	1965
		T-2	20	1963
247.	ПС 110/6 кВ Болото-14	T-1	10	1986
		T-2	10	1986
248.	ПС 110/6 кВ Болото-18	T-1	6,3	2003
		T-2	6,3	2003
249.	ПС 110/6 кВ Болото-19	T-1	16	2004
		T-2	16	2004
ООО «УЭС»				
250.	ПС 110/6 кВ Стройка 2	T-1	5,6	н/д
251.	ПС 110/6 кВ Стройка 4	T-1	6,3	1981
		T-2	6,3	1981
252.	ПС 110 кВ Хлебороб	T-1	6,3	1990
ММПКХ				
314	ПС 110 кВ Озерская	T-1	25	2008
		T-2	25	2008
315	ПС 110 кВ Карьер	T-1	6,3	1988
		T-2	6,3	1988

В рамках реализации Федерального закона от 29 декабря 2014 года N 473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» на территории Озерского городского округа планируется создание территории опережающего социально-экономического развития (далее именуется – ТОСЭР).

В соответствии с письмом администрации Озерского городского округа от 11 марта 2016 года № 01-0207/34 предполагается организация 2 площадок:

– площадка № 1 (кадастровый квартал 74:41:0201001) с предварительной суммарной мощностью потребления 6,9 МВт;

– площадка № 2 (2 земельных участка с кадастровыми номерами 74:41:0000000:6652 и 74:41:0000000:6651) с предварительной суммарной мощностью потребления 9,65 МВт.

В непосредственной близости от площадки № 1 находятся три подстанции напряжением 110 кВ, а также проходят трассы четырех ВЛ 110 кВ.

Сведения о протяженности электрических сетей в разбивке по типам и уровням напряжения представлены в таблице 2-3. Общая протяженность электрических сетей составляет 926,342 км, из которых 19% составляют воздушные линии, а 81% – кабельные линии.

Электрические линии конструктивно выполнены в виде кабельных и воздушных электрических сетей. Схема построения распределительных сетей петлевая, с элементами двухлучевой и радиальной. Суммарная протяженность распределительных сетей (6-10 кВ) составила 371,814 км, в т.ч.:

– 21,67 км в воздушном исполнении;

– 350,144 км в кабельном исполнении.

Резервирование большинства протяженных линий отсутствует и в случае отключения головных участков потребители не получают электрическую энергию длительное время.

Таблица 2-3 – Структура и характеристика электросетевых активов в г. Озерск на 01.01.2022

	01.01.2021	01.01.2022
Общая протяженность воздушных линий электропередачи высоковольтных электрических сетей, км, в т.ч.:	1,262	1,262
- 220 кВ	0	0
- 110 кВ	1,262	1,262
- 35 кВ	0	0
Общая протяженность воздушных линий электропередачи распределительных электрических сетей, км, в т.ч.:	174,53	174,53
- 10 кВ	0	0
- 6 кВ	21,67	21,67
- 0,4 кВ	152,86	152,86
Протяженность кабельных линий, км, в т.ч.:		

- 220 кВ	0	0
- 110 кВ	0	0
- 35 кВ	0	0
- 20 кВ	0	0
- 10 кВ	0	0
- 6 кВ	350,44	350,44
- 0,4 кВ	400,11	400,11
Общее количество высоковольтных подстанций, шт., в т.ч.	1	1
- 220 кВ	0	0
- 110 кВ	1	1
- 35 кВ	0	0
Установленная трансформаторная мощность подстанций, МВА, в т.ч.		
- 220 кВ	0	0
- 110 кВ	50	50
- 35 кВ	0	0
- 20 кВ	0	0
- 10 кВ	0	0
- 6 кВ		
- 0,4 кВ	0	0
Общее количество трансформаторных подстанций распределительных сетей, шт.	188	188
Установленная трансформаторная мощность распределительных сетей, МВА	117	117

Требуется дополнительное определение возможности присоединения новой нагрузки в соответствии с планами по застройке участков, в том числе целесообразности сооружения новых электросетевых объектов. Необходимые подтверждающие расчеты выполняются при наличии исходной информации о параметрах присоединения в рамках процедуры технологического присоединения, предусмотренной Правилами ТП, а при необходимости при внестадийном проектировании.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса

В таблице 2-4 приведен баланс электрической энергии энергосистемы Озерского городского округа за 2019-2021 года. В динамике до 2034 г. ожидается рост потребления электроэнергии всеми группами потребителей в связи с увеличением числа и мощности электроприборов, используемых во всех типах зданий и сооружений.

Таблица 2-4 – Баланс электрической энергии энергосистемы Озерского городского округа за 2019-2021 года

Показатели	Единицы измерения	отчёт 2019	отчёт 2020	отчёт 2021
Электропотребление по территории энергосистемы	млн. кВт·ч	216,6	224,5	190,5
Передача мощности	млн. кВт·ч			
Выработка	млн. кВт·ч	0	0	0
в том числе:				
ГЭС	млн. кВт·ч	0	0	0
ТЭС, из них	млн. кВт·ч	1049,93	921,428	Н/Д
КЭС	млн. кВт·ч	0	0	0
ТЭЦ	млн. кВт·ч	1049,93	921,428	Н/Д
НВИЭ	млн. кВт·ч	0	0	0
Получение электроэнергии	млн. кВт·ч	216,6	224,5	190,5

2.1.4. Доля поставки электроэнергии по приборам учета

Согласно ФЗ№261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Расчеты с поставщиками производятся по приборам учета, расположенным на границе балансовой и эксплуатационной принадлежности. Оснащенность приборами учета составляет 100%.

2.1.5. Зоны действия системы электроснабжения

Электроснабжение населенных пунктов Озерского городского округа осуществляется за счет ЦРП-13 (два трансформатора 15 МВА и 20 МВА), ЦРП-4 (110/6 кВ – два трансформатора по 16 МВА), ЦРП-16А (35/6 кВ), ПС-3 (35/6 кВ), ПС АТЭЦ (110/6 кВ), ПС Бижеляк (35/6 кВ).

В муниципальном образовании Озерского городского округа присутствует один источник, вырабатывающий электроэнергию – Аргаяшская ТЭЦ. Зона действия источника питания охватывает всю территорию Озерского городского округа.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы электроснабжения

Установленная электрическая мощность Аргаяшской ТЭЦ составляет 260 МВт и на перспективу остается без изменений.

Данные о подключенных электрических нагрузках приняты по данным Генерального плана (таблица 2-5, 2-6).

Таблица 2-5 – Электрические нагрузки г. Озерск по материалам Генерального плана

Показатели	Единицы измерения	2005 г.	2011 г.	2030 г.
Суммарная электрическая нагрузка по городу	тыс. кВт	38,4	39,372	44,20,
Удельная нагрузка	кВт/чел.	0,45	0,46	0,505
ЦРП-13	МВА	15; 20	-	-
ЦРП-3А	шт. х МВА	-	2х25	2х25
ЦРП-4	шт. х МВА	2х16	2х16	2х25
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч/год	-	205416	218825
Удельный расход электроэнергии	тыс. кВт·ч/чел.	-	2,4	2,5

Таблица 2-6 – Электрические нагрузки п. Новогорный по материалам Генерального плана

№ пп.	Наименование	Электрическая нагрузка, кВт	
		2015 г.	2032 г.
I	Усадебные дома	1116	1580
II	4-5ти этажная застройка	232,5	315,9
III	2-3х этажная застройка	-	463,7
19	Автостанция, кафе на 10 мест, гостиница на 20мест, торговые площади 200 м ²	-	59,6
22	Баня, прачечная на 600 кг белья	47,63	47,63
29	Физкультурно-оздоровительный комплекс	60,0	60,0
31	Летнее кафе на 20 мест	-	20,8
32	Площадка для занятий спортом и отдыха	-	10,0
33	Летнее кафе на 20 мест	-	20,8
34	Детский сад на 120 мест	55,2	55,2
35	Многофункциональный комплекс: кафе, клуб, бытовое обслуживание, зрительный зал	-	209,4
36	Открытый рынок	-	10
37а	Административно-сервисный центр, поликлиника на 90 посетителей	189,0	189,0
38	Детский сад на 120 мест, начальная школа на 350 мест	114,7	114,7
39	Площадка для занятий спортом и отдыха	-	10,0
40	База отдыха на 100 мест	-	36,0

№ пп.	Наименование	Электрическая нагрузка, кВт	
		2015 г.	2032 г.
41	Мотель на 40 мест, кафе на 20 мест	-	34,4
42	Торговый комплекс	-	800,0
43	АЗС, СТОА, кафе на 20 мест	-	121,2
45	АЗС	-	15,0
46	Спортклуб 1500 м ²	-	81,0
47	Магазины общей площадью 800 м ²	-	112,0
48	Отделение связи, парикмахерская, сбербанк общей площадью 1200 м ²	-	64,8
49	Торгово-досуговый комплекс	-	455,2
	Уличное освещение	8,0	12,0
	Итого расчетная нагрузка по разделу:	1681,6	4234,7

2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения

В соответствии с «Правилами устройства электроустановок» ПУЭ-7 п. 1.2.17-1.2-21 потребители электрической энергии делятся на три категории.

Электроприёмники 1 категории

- Лечебно-профилактические учреждения: Электроприемники операционных и родильных блоков; отделений анестезиологии, реанимации и интенсивной терапии; противопожарных устройств и охранной сигнализации; эвакуационного освещения и больничных лифтов.

- Электроприемники котельных установок.

- Электродвигатели насосных станций.

- Электроприемники противопожарных устройств (пожарные насосы, системы пожарной сигнализации и оповещения, лифты, эвакуационное и аварийное освещение) общеобразовательных школ, колледжей, средних специальных и высших учебных заведений универсамов, торговых центров, столовых, кафе и ресторанов.

- Электроприёмники устройств охранной сигнализации общественных зданий, гостиниц, домов отдыха, пансионатов и турбаз, учреждения финансирования и государственного страхования, библиотек, книжных палат и архивов федерального подчинения.

- Электроприемники музеев и выставок федерального значения.

- Тяговые подстанции городского электротранспорта.

- ЭВМ вычислительных центров.

- Центральные диспетчерские пункты городских электрических и тепловых сетей и сетей газоснабжения.

- Опорные пункты централизованной охраны.

Электроприёмники 2 категории

- Жилые дома с электроплитами.
- Жилые дома высотой 6 этажей и выше с газовыми плитами.
- Общежития вместимостью 50 человек и более.
- Здания учреждений высотой до 16 этажей.
- Детские учреждения.
- Медицинские учреждения, аптеки.
- Крытые зрелищные и спортивные сооружения.
- Открытые спортивные сооружения с искусственным освещением.
- Предприятия общественного питания.
- Магазины с торговой площадью до 2000 м².
- Предприятия по обслуживанию городского транспорта.
- Комбинаты бытового обслуживания, хозяйственные блоки, ателье.
- Химчистки и прачечные.
- Учебные заведения с количеством учащихся от 200 до 1000 чел.
- Музеи и выставки местного значения.
- Гостиницы с количеством мест от 200.
- Библиотеки, книжные палаты и архивы.
- ЭВМ вычислительных центров, отделов и лабораторий.
- Диспетчерские пункты жилых районов и микрорайонов, районов электрических сетей.
- Осветительные установки городских транспортных и пешеходных тоннелей, осветительные установки улиц, дорог и площадей крупнейших городов.

Электроприёмники 3 категории:

- Общежития вместимостью до 50 человек.
- Парикмахерские с количеством рабочих мест до 15.
- Ателье и комбинаты бытового обслуживания с количеством раб. мест до 50.
- Мастерские по ремонту обуви, металлоизделий, часов, фотоателье, бань и саун с числом мест до 100.
- Комплекс электроприемников музеев и выставок местного значения.
- Ряд других электроприёмников неответственных потребителей.

Для обеспечения надежной работы ответственных потребителей электрической энергии при нормальных и послеаварийных режимах необходимо:

- Максимально уменьшить число и продолжительность перерывов в электроснабжении;
- Качество электроэнергии должно быть удовлетворительным, для обеспечения

устойчивой работы ответственных агрегатов если режим электроснабжения нарушен.

Электроприемники первой категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания.

Для электроснабжения особой группы электроприемников первой категории должно предусматриваться дополнительное питание от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания.

В качестве третьего независимого источника питания для особой группы электроприемников и в качестве второго независимого источника питания для остальных электроприемников первой категории могут быть использованы местные электростанции, электростанции энергосистем (в частности, шины генераторного напряжения), предназначенные для этих целей агрегаты бесперебойного питания, аккумуляторные батареи и т.п.

Если резервированием электроснабжения нельзя обеспечить непрерывность технологического процесса или если резервирование электроснабжения экономически нецелесообразно, должно быть осуществлено технологическое резервирование, например, путем установки взаимно резервирующих технологических агрегатов, специальных устройств безаварийного останова технологического процесса, действующих при нарушении электроснабжения.

Электроснабжение электроприемников первой категории с особо сложным непрерывным технологическим процессом, требующим длительного времени на восстановление нормального режима, при наличии технико-экономических обоснований рекомендуется осуществлять от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, к которым предъявляются дополнительные требования, определяемые особенностями технологического процесса.

Электроприемники второй категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания.

Для электроприемников второй категории при нарушении электроснабжения от одного из источников питания допустимы перерывы электроснабжения на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.

Для электроприемников третьей категории электроснабжение может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток.

Надежность систем электроснабжения, в первую очередь, определяется конструктивными и схемными решениями при построении данных систем. Также не последнюю роль в повышении надежности систем электроснабжения играет разумное использования резервных источников питания, надежность работы каждого элемента систем, в частности электрооборудования.

2.1.8. Качество электроснабжения

Качество электроснабжения представляет собой совокупную характеристику на основании показателей качества электроэнергии, надежности электроснабжения и энергоэффективности.

Качество электрической энергии – степень соответствия параметров электрической энергии их установленным значениям. Снижение качества электрической энергии может привести к заметным изменениям режимов работы электроприёмников и в результате уменьшению производительности рабочих механизмов, ухудшению качества продукции, сокращению срока службы электрооборудования, повышению вероятности аварий.

Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения устанавливаются ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»

Требования данного стандарта применяют во всех режимах работы систем электроснабжения общего назначения, кроме режимов, обусловленных:

- обстоятельствами непреодолимой силы: землетрясениями, наводнениями, ураганами, пожарами, гражданскими беспорядками, военными действиями;
- опубликованием нормативно-правовых актов органов власти, устанавливающих правила временного энергоснабжения;
- введением временного электроснабжения пользователей электрических сетей в целях устранения неисправностей или выполнения работ по минимизации зоны и длительности отсутствия электроснабжения.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Основным элементом системы электроснабжения, воздействующим на окружающую среду, являются турбоагрегаты.

Основное топливо, применяемой на Аргаяшской ТЭЦ – бурый уголь и природный газ. В настоящее время на станции реализуется ряд проектов, направленных на повышение эффективности работы энергооборудования и экологическую безопасность.

Среди выбрасываемых загрязняющих веществ можно выделить:

- диоксид азота NO₂;
- оксид углерода CO;
- диоксид углерода CO₂;
- оксиды серы SO_x;
- углеводороды C_mH_n;
- летучие органические соединения VOCs;
- аммиак NH₃.

На данный момент экологический эффект от проводимой модернизации АТЭС:

- Снижение удельных выбросов золы с 946 г/кВт до 742 г/кВт·ч;
- Снижение выбросов удельных диоксида серы с 780 г/кВт до 641 г/кВт·ч;
- Полное исключение сбросов вредных веществ в сточных водах и их попадание в

водные объекты

- Снижение объема безвозвратного водопотребления из озера Улагач до 2 млн. м³/год.

Так же вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации дополняется воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;
- аккумуляторные батареи;
- масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших

трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ опасно разливом электролита и попаданием его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта электроэнергии

Стоимость электрической энергии для потребителя определяется рыночным механизмом, описанным в пункте 2.1.1 настоящего подраздела.

К регулируемым видам деятельности в электроснабжении относится реализация электрической энергии для населения и приравненных к ним категорий потребителей, а также установление тарифов на транспортировку электрической энергии при расчетах электросетевой компании с котлодержателем. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются на четыре года.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» индивидуальные тарифы на передачу электрической энергии, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, размер платы за технологическое присоединение утверждаются Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ежегодно.

Структура себестоимости производства и транспорта электрической энергии публикуется балансодержателями объектов электроэнергетики в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», Приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», Приказом Минэкономразвития Российской Федерации от

11.05.2011 № 208 «Об утверждении порядка раскрытия информации открытыми акционерными обществами, акции которых находятся в государственной или муниципальной собственности, и государственными (муниципальными) унитарными предприятиями».

Себестоимость продукции определяется по стадиям технологического процесса и по калькуляционным статьям затрат калькуляций себестоимости. Группировка затрат по основным стадиям производства и статьям калькуляции позволяет определить себестоимость и основные направления ее снижения на каждом этапе технологического процесса (цикла) и представлена в таблице 2-7.

Таблица 2-7 – Группировка основных затрат по стадиям производственного процесса и статьям калькуляции продукции (электроснабжение)

Выработка электроэнергии	Передача электроэнергии
Топливо	Потери электроэнергии
Затраты на амортизацию	Затраты на амортизацию
Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт	Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт
Затраты на оплату труда	Затраты на оплату труда
Отчисления на социальные нужды	Отчисления на социальные нужды
Цеховые расходы	Цеховые расходы
Затраты на электроэнергию для собственных нужд	–

Полная себестоимость отпущенной электрической энергии в стоимостных измерителях определяется как сумма всех расходов по стадиям технологического процесса.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Для осуществления бесперебойного электроснабжения поселка Метлино необходимо выполнить перемышку от ТП-32 до ТП-30 путем прокладки кабеля 6 кВ – 900 м.

Основной проблемой системы электроснабжения Озерского городского округа является большой моральный и физический износ оборудования и сетей электроснабжения.

2.1.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения

Электросетевыми компаниями, работающими на территории Озерского городского округа программы энергосбережения не представлены. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработана только у ОАО «МРСК Урала».

Основные задачи программы энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- снижение потерь электроэнергии в сетях;
- снижение удельного расхода энергоресурсов на собственные, хозяйственные и производственные нужды;
- повышение объемов внедрения энергоэффективных мероприятий и технологий;

– оптимизация деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2.1.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения

В рамках реализации муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы с целью рационального использования электроэнергии выполнены следующие проекты:

- замена ламп накаливания на светодиодные в здании МБУ «ПКиО» (2021 г.);
- оснащение щитов управления наружным освещением средствами дистанционного контроля и управления (2021, 2022 гг.);
- замена источников наружного освещения на светодиодные (2021-2022 гг.);
- замена трансформаторов электросчетчиков в зданиях общежитий по ул. Менделеева, д.10 и по ул. Уральская, д. 7 (2021 г.);
- замена светильников на светодиодные в административном здании по ул. Блюхера, 2а (2022 г.);
- установление датчиков движения в туалете и коридоре здания УСЗН по ул. Космонавтов, д.20 (2022 г.);
- замена ламп накаливания на энергосберегающие в здании по ул. Космонавтов, 1а (2021 г.);
- замена светильников внутреннего освещения на светодиодные в зданиях по ул. Набережная, 19 и ул. Матросова, 5 (2022 г.);
- замена ламп накаливания на светодиодные в здании по ул. Первомайская, д. 8 (2022 г.);
- замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Уральская, 8 (2021-2022 гг.);
- замена светильников люминесцентных на светильники светодиодные в здании по ул. Уральская, 8 (2021 г.)
- замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора здания по ул. Уральская, 8 (2021 г.);
- замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании школы по ул. Матросова, д. 2 (2021-2022 гг.);
- замена светильников люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Матросова, д. 2 (2021-2022 гг.);
- замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора в здании клуба «Веста» по ул. Кирова, 24 (2022 г.);

- замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Горная, 14 (2021 г.);
- замена ламп люминесцентных на светодиодные в зданиях по ул. Ермолаева 26, ул. Комсомольская, 1А (2021-2022 гг.);
- замена светильников люминесцентных на светодиодные в зданиях по ул. Ермолаева 26, Комсомольская 1А (2021-2022 гг.);
- замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора зданий по ул. Ермолаева 26, Комсомольская 1А (2022 г.);
- замена светильников люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Рабочая 1а (2022 г.);
- модернизация системы наружного освещения здания по ул. Октябрьская, 2 (2021 г.);
- замена электроплит на индукционные в пищеблоке здания по адресу: ул. Бажова, 28 (2021 г.);
- замена ламп люминесцентных на светодиодные в зданиях по ул. Блюхера 1а, Победы 19а, Блюхера 1а корп.1 (2021 г.);
- замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора здания по ул. Блюхера 1а (2022 г.);
- замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Герцена, 7 (2021 г.)
- модернизация уличного освещения у школы по проезду Комсомольский, д. 9 (2021 г.);
- замена осветительных приборов на светодиодные в здании по ул. Советская, 43 (2022 г.);
- замена ламп накаливания на энергосберегающие в здании по ул. Октябрьская, 28 (2022 г.)
- замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора здания по пр. Ленина, 47а (2022 г.);
- замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Матросова, 10а (2021 г.);
- замена прожекторов и светильников (люминесцентных) в бассейнах на светодиодные в здании по ул. Музрукова, 34 (2021-2022 гг.);
- замена люминесцентных светильников аварийного освещения на светодиодные в коридорах здания по ул. Музрукова, 34 (2021-2022 гг.);
- замена ламп в светильниках на светодиодные лампы в коридорах школы по ул. Музрукова, 34 (2021-2022 гг.).

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.2.1. Институциональная структура

На территории Озерского городского округа расположено две системы теплоснабжения: система теплоснабжения «АТЭЦ+Пиковая котельная», система теплоснабжения котельной пос. Метлино. Контуры теплоснабжения «АТЭЦ +Пиковая котельная» и котельной Медгородка соединены между собой перемычкой (рисунок 2-3). Котельная пос. Метлино изолирована от других систем теплоснабжения.

- Аргаяшская ТЭЦ АО «РИР»

Наиболее мощный источник тепловой энергии на территории городского округа – Аргаяшская ТЭЦ (АТЭЦ), принадлежит АО «РИР». АТЭЦ отпускает тепловую энергию с коллаторов как напрямую потребителям (пар на ФГУП «ПО «Маяк» и горячую воду ООО «Озерская трубная компания»), так и теплоснабжающим компаниям – ММПКХ и ММУП «ЖКХ пос. Новогорный».

- ФГУП «ПО «Маяк»

ФГУП «ПО «Маяк» осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения как теплоснабжающая и теплосетевая организация.

На балансе организации находятся магистральные тепловые сети от АТЭЦ до НСС - 2, 2А, и 3, включая НСС, обеспечивающие тепловой энергией потребителей города Озерск и поселка № 2. Также ФГУП «ПО «Маяк» обладает системой химводоочистки, поставляющей теплоноситель в систему теплоснабжения города Озерск и пос. №2 г. Озерска.

Пиковая водогрейная котельная, находящаяся на балансе ФГУП «ПО «Маяк», включена в единую тепловую сеть с АТЭЦ. Тепловая энергия, вырабатываемая пиковой котельной, покрывает потребление тепла собственными объектами ФГУП «ПО «Маяк» и незначительного числа сторонних потребителей (три гаражных кооператива).

Паровая котельная, принадлежащая ФГУП «ПО «Маяк», вырабатывает пар на нужды промышленных потребителей города Озерск и на деаэрацию подпитки теплоносителя в системе ХВО.

- ММПКХ

ММПКХ является теплоснабжающей организацией на территории г. Озерска, поселка № 2 и поселка Метлино. На балансе организации находятся магистральные и основная часть распределительных сетей города и пос. №2 г. Озерска. Котельная и тепловые сети Медгородка и пос. Метлино.

Также на балансе предприятия находятся паровые сети от паровой котельной ФГУП «ПО «Маяк». Предприятие оказывает ФГУП «ПО «Маяк» услуги по транспорту пара.

На момент разработки схемы теплоснабжения ММПКХ является единой теплоснабжающей организацией на территории города Озерск, поселка №2 г. Озерска и поселка Метлино.

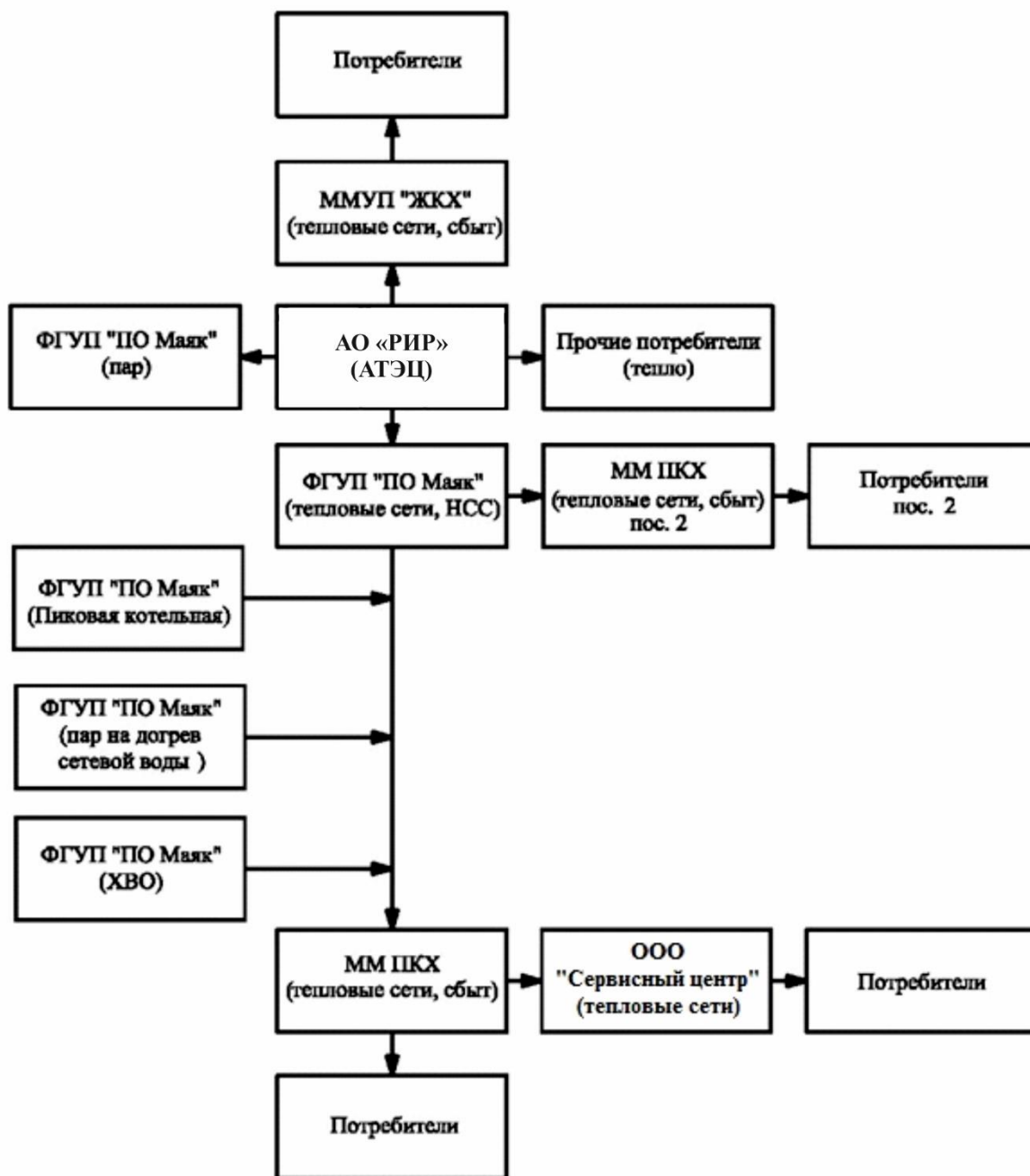


Рисунок 2-3 – Структурная схема зон эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций в системе «АТЭС+Пиковая котельная»

- ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»

ММУП «ЖКХ пос. Новогорный» является теплосетевой компанией на территории поселка Новогорный. На балансе предприятия находятся магистральные и распределительные тепловые сети и НСС.

- ООО «Сервисный центр»

На балансе ООО «Сервисный центр» находится участок тепловой сети Ду 400 от Коллекторной №3 до ТК-2. Организация оказывает услуги по транспорту тепловой энергии ММПКХ.

2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения

На территории Озерского г.о. теплоснабжение осуществляется от пяти источников тепловой энергии:

- Аргаяшская ТЭЦ;
- Пиковая водогрейная котельная;
- Производственно-отопительная паровая котельная;
- Блочная котельная Медгородка;
- Котельная пос. Метлино.

Аргаяшская ТЭЦ располагается в поселке Новогорный, является крупнейшим источником тепловой энергии на территории Озерского г.о., а также единственным источником электрической энергии. Установленная тепловая мощность составляет 576 Гкал/ч, в т.ч. в горячей воде 421 Гкал/ч и паре 155 Гкал/ч. Установленная электрическая мощность 260 МВт (на 01.01.2022 г.). ТЭЦ находится в собственности АО «РИР». В настоящее время функционирует 9 паровых энергетических котлов: три паровых котла ТП-170 смонтированы в 1954 году, и один котел в 1955 году, четыре паровых котла ПК-14 были смонтированы в 1956 и 1957 годах, последний котел ПК-14 установлен в 1967 году. Проектным решением при строительстве ТЭЦ основным видом топлива являлся уголь, после модернизации был произведен переход на природный газ двух котлов ТП-170 и четырех котлов ПК-14 в период с 1999 по 2008 г. Так же, на Аргаяшской ТЭЦ установлено 7 паровых турбин.

Отопительная пиковая водогрейная котельная располагается по адресу г. Озерск, ул. Кыштымская, 5 и работает совместно с Аргаяшской ТЭЦ на тепловую сеть г. Озерск. Установленная мощность составляет 100 Гкал/ч. Котельная оборудована двумя водогрейными котлами ПТВМ-50. Год ввода в эксплуатацию 2002, 2004 гг. Котельная находится в хозяйственном ведении ФГУП «ПО «Маяк».

Производственно-отопительная паровая котельная располагаются рядом с отопительной пиковой водогрейной котельной, по адресу г. Озерск, ул. Кыштымская, 5. Год ввода в эксплуатацию 1950-1952 гг. Котельная оборудована 4 паровыми котлами ТП-20, установленная мощность в паре составляет 112 т/ч. Котельная находится в хозяйственном ведении ФГУП «ПО «Маяк».

Блочная котельная Медгородка располагается на пер. Поперечном и снабжает в отопительный период тепловой энергией строения ЦМСЧ-71 и ВНФС. Установленная мощность составляет 22,36 Гкал/ч. На котельной установлено 4 водогрейных котла УТ-6500,

введены в эксплуатацию в 2000 г. Котельная находится в хозяйственном ведении у Муниципального унитарного многоотраслевого предприятия коммунального хозяйства (ММПКХ).

Котельная поселка Метлино располагается в пос. Метлино, ул. Федорова, 88 и снабжает тепловой энергией жилой фонд, общественные здания и промышленные предприятия пос. Метлино. Установленная мощность котельной 27 Гкал/ч. На котельной работает 3 паровых котла ДЕ-16-14ГМ. Котельная находится в хозяйственном ведении у Муниципального унитарного многоотраслевого предприятия коммунального хозяйства (ММПКХ).

2.2.3. Балансы мощности и ресурса

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 34°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Следует отметить, что расчеты фактического теплоснабжения, ввиду отсутствия предоставленных данных, не учитывали тепловую энергию отпускаемую с пиковой водогрейной котельной ФГУП «ПО «Маяк». Однако даже ориентируясь на имеющиеся данные можно сделать вывод о недостаточной загрузке производственных мощностей Аргаяшской ТЭЦ.

Средняя по системе централизованного теплоснабжения оценка величины фактических нагрузок составляет порядка 64-84% от величины договорных нагрузок.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплоснабжающих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Для определения фактической нагрузки на коллекторах, которая может быть достигнута при расчетных температурах наружного воздуха, производился пересчет от фактической температуры наружного воздуха в период достигнутого максимума к расчетной температуре наружного воздуха для проектирования системы отопления.

В таблице 2-8 представлены следующие сведения, требуемые для расчета фактической нагрузки на коллекторах теплоисточника:

- дата достижения максимума отпуска тепловой энергии с коллекторов;
- величина достигнутого максимума;
- среднесуточная температура наружного воздуха в период достигнутого максимума.

С целью повышения точности результатов, фактическая нагрузка определена не по одному, а по 3-5 максимальным суточным значениям теплоотпуска в периоды стояния температур наружного воздуха, близких к расчетным значениям для проектирования системы отопления.

Таблица 2-8 – Структура отпуска в сеть от крупных источников централизованного теплоснабжения

№	Наименование теплоисточника	Дата	Суточный отпуск, Гкал	Температура наружного воздуха, °С	Среднесуточный отпуск, Гкал/ч	Фактическая нагрузка, Гкал/ч
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
1	Аргаяшская ТЭЦ (на г. Озерск)	09.01.2017	5 081,21	-25	211,72	244,56
		08.02.2017	5 557,47	-25,8	231,56	263,72
		09.02.2017	5 523,72	-22,6	230,15	277,93
		10.02.2017	5 501,12	-24,1	229,21	269,13
		11.02.2017	5 523,31	-26,9	230,14	257,16
2	Аргаяшская ТЭЦ (на пос. Новогорный)	09.01.2017	464	-25	19,33	22,33
		08.02.2017	486	-25,8	20,25	23,06
		09.02.2017	482	-22,6	20,08	24,25
		10.02.2017	464	-24,1	19,33	22,70
		11.02.2017	491	-26,9	20,46	22,86

2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета

Учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, ведется с помощью приборов, установленных на паропроводах и тепломагистралях. Узлы учета отпуска тепловой энергии по направлению к потребителю ФГУП «ПО «Маяк» установлены на трех паропроводах по ходу движения теплоносителя. Узлы учета по направлению поселка Новогорный установлены на тепломагистралях «Строитель» и «Энергетик», на прямом и обратном трубопроводе. В направлении города Озерска установлены узлы учета тепловой энергии на четырех подающих трубопроводах Б-1, Б-2, Б-3 и Б-4, а также на трех обратных трубопроводах Ду-500, Ду-600 и Ду-1000. Перечень приборов коммерческого учета отпуска тепловой энергии

приведен в таблицах 2-9 – 2-12.

Таблица 2-9 – Приборы учета отпуска тепла Аргаяшской ТЭЦ - ФГУП «ПО «Маяк» г. Озерск

Тип прибора	Заводской номер	Место установки и наличие пломбы	Дата последнего допуска в эксплуатацию
Паропровод - 1			
Диафрагма	588	Паропровод Н-1, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16428	Паропровод Н-1, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16480	Паропровод Н-1, пломба	21.10.2013
Термометр ТСП-0193-02-250	1	Паропровод Н-1, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	2878	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Паропровод - 2			
Диафрагма	589	Паропровод Н-2, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16428	Паропровод Н-2, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16480	Паропровод Н-2, пломба	21.10.2013
Термометр ТСП-0193-02-250	2	Паропровод Н-2, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	2881	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Паропровод - 3			
Диафрагма	590	Паропровод Н-3, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16431	Паропровод Н-2, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16487	Паропровод Н-3, пломба	21.10.2013
Термометр ТСП-0193-02-250	3	Паропровод Н-3, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	6393	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013

Таблица 2-10 – Приборы учета отпуска тепла Аргаяшской ТЭЦ - ММУП ЖКХ п. Новогорный (АО "РИР" Аргаяшская ТЭЦ)

Тип прибора	Заводской номер	Место установки и наличие пломбы	Дата последнего допуска в эксплуатацию
Тепломагистраль "Энергетик"			
Вычислитель Тэкон-19	4684	Шкаф ТК-11, пломба	21.10.2013
Расходомер Взлет МР, исп. УРСВ-542П, 1-канал	801330	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Расходомер Взлет МР, исп. УРСВ-542П, 2-канал	801330	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Датчик давления КРТ-9	820491	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик давления КРТ-10	820505	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Термометр Взлет ТСП-500	908575/1	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Термометр Взлет ТСП-501	908575/2	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Тепломагистраль "Строитель"			
Вычислитель Тэкон-19	695	Шкаф ТК-11/1, пломба	21.10.2013
Расходомер US-800	2111	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Расходомер US-800	2112	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Датчик давления Метран-55	1036593	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик давления Метран-55	1036595	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Термометр КТСП Метран-206	2031383Г	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013

Тип прибора	Заводской номер	Место установки и наличие пломбы	Дата последнего допуска в эксплуатацию
Термометр КТСП Метран-206	2031383Г	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013

Таблица 2-11 – Приборы учета отпуска тепла Аргаяшской ТЭЦ – ММУП ЖКХ п. Новогорный (ММУП ЖКХ п. Новогорный)

Тип прибора	Заводской номер	Место установки и наличие пломбы	Дата последнего допуска в эксплуатацию
Тепломагистраль "Строитель"			
Вычислитель Тэкон-19	5953	Шкаф ТК-12, пломба	25.09.2013
Расходомер US-800	3730	Трубопровод прямой, пломба	25.09.2013
Расходомер US-800	3729	Трубопровод обратный, пломба	25.09.2013
Датчик давления Карат СДВ-И	57327	Трубопровод прямой, пломба	25.09.2013
Датчик давления Карат СДВ-И	57326	Трубопровод обратный, пломба	25.09.2013
Термометр КТПТР-01	2658	Трубопровод обратный, пломба	25.09.2013
Термометр КТПТР-01	2658А	Трубопровод прямой, пломба	25.09.2013
Тепломагистраль "Энергетик"			
Вычислитель Тэкон-19	2229	Шкаф ТК-12, пломба	25.09.2013
Расходомер US-800	3210	Трубопровод прямой, пломба	25.09.2013
Расходомер US-800	3211	Трубопровод обратный, пломба	25.09.2013
Датчик давления Метран-55ДИ	1062412	Трубопровод прямой, пломба	25.09.2013
Датчик давления Метран-55ДИ	1141133	Трубопровод обратный, пломба	25.09.2013
Термометр КТПТР	9015	Трубопровод прямой, пломба	25.09.2013
Термометр КТПТР	9015А	Трубопровод обратный, пломба	25.09.2013

Таблица 2-12 – Приборы учета отпуска тепла Аргаяшской ТЭЦ - ММПКХ г. Озерск

Тип прибора	Заводской номер	Место установки и наличие пломбы	Дата последнего допуска в эксплуатацию
Прямая вода Б-1			
Диафрагма	238	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16430	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16419	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16485	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	800542	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	2882	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Прямая вода Б-2			
Диафрагма	242	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16429	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16420	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16481	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	800544	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	2876	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Прямая вода Б-3			

Тип прибора	Заводской номер	Место установки и наличие пломбы	Дата последнего допуска в эксплуатацию
Диафрагма	241	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16426	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16423	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16486	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	800543	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	2879	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Прямая вода Б-4			
Диафрагма	11	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91КА16427	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик перепада EJX-110А	91L23468	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Датчик давления EJX-530А	91КА16482	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	800563	Трубопровод прямой, пломба	21.10.2013
Вычислитель Тэкон-19	2877	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Обратная вода Ду-500			
Вычислитель Тэкон-19	5537	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Расходомер US-800	2003	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	2020845	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Датчик давления Метран-55	1036591	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Обратная вода Ду-600			
Вычислитель Тэкон-19	2227	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Расходомер US-800	2002	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	2020846	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Датчик давления Метран-55	1036592	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Обратная вода Ду-1000			
Вычислитель Тэкон-19	6087	Шкаф измерений, пломба	21.10.2013
Расходомер US-800	2100	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Термометр Метран-206	2020847	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013
Датчик давления Метран-55	1036594	Трубопровод обратный, пломба	21.10.2013

2.2.5. Зоны действия системы теплоснабжения

На территории Озерского городского округа теплоснабжение осуществляется от пяти крупных источников тепловой энергии:

Аргаяшская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией пос. Новогорный и г. Озерск. Отопительная пиковая водогрейная котельная работает совместно с Аргаяшской ТЭЦ на тепловую сеть г. Озерск. Блочная котельная Медгородка снабжает в отопительный период тепловой энергией строения ЦМСЧ-71 и ВНФС. Котельная поселка Метлино снабжает тепловой энергией жилой фонд, общественные здания и промышленные предприятия пос. Метлино.

Также на большей части площади Озерского городского округа для отопления используются системы индивидуального теплоснабжения.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы теплоснабжения

По результатам проведенного анализа, в настоящее время дефицит тепловой мощности тепловых источников Озерского городского округа не наблюдается. Массовые недоподачи тепловой энергии в период расчетных температур не зафиксированы.

В базовом периоде дефицит мощности действующих источников отсутствует, резерв мощности составил около не менее 30% от располагаемой мощности котлоагрегатов.

2.2.7. Надежность работы системы теплоснабжения

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения МО «ОГО» производился по методике, разработанной ОАО «Газпром промгаз». Согласно данной методике, надежность системы теплоснабжения оценивается по двум показателям: вероятность безотказной работы тепловой сети (Ртс) и коэффициент готовности системы (Кг). Данные показатели рассчитываются для каждого потребителя системы. Коэффициент готовности системы узла-потребителя отражает вероятность того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода в этот узел будет обеспечена подача расчетного количества тепла. Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностью безотказной работы, определяемой для каждого узла-потребителя и представляющей собой вероятность того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения. Если расчетные значения вероятности безотказного теплоснабжения потребителей или значения коэффициентов готовности системы к теплоснабжению потребителей меньше соответствующих нормированных значений, принимается решение о необходимости выполнения мероприятий по обеспечению надежного теплоснабжения потребителей.

Результаты расчета представлены в Обосновывающих материалах и свидетельствуют о том, что для всех рассматриваемых систем диапазон значений коэффициентов готовности системы к теплоснабжению потребителей соответствует нормативным требованиям.

В то же время вероятность безотказной работы тепловой сети для многих потребителей ниже нормированного значения. Это означает, что источники не могут обеспечить надежное теплоснабжение потребителей ввиду ветхого состояния тепловых сетей. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей в аварийных ситуациях рекомендуется осуществить мероприятия по резервированию участков тепловых сетей, физическое состояние которых может стать в дальнейшем причиной сбоев в теплоснабжении потребителей.

2.2.8. Качество теплоснабжения

Массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в

Озерском городском округе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/50°C. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях Озерского городского округа превышает величину 20°C, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям потребителей.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Топливо-энергетический комплекс России – один из крупнейших в промышленности загрязнителей окружающей среды.

Предприятия, осуществляющие генерацию тепловой и электрической энергии, загрязняют атмосферу, литосферу и гидросферу.

К основным факторам, негативно влияющим на окружающую среду в отношении источников тепловой энергии МО «ОГО», стоит отнести:

- выбросы в атмосферу продуктов сгорания топлива;
- выбросы на земную поверхность и в гидросферу твердых частиц, выносимых в атмосферу дымовыми газами и оседающих на поверхности, а также горючие компоненты продуктов обогащения, переработки и транспортировки топлива;
- шумовое воздействие на население.

Подробно влияние этих факторов на окружающую среду отражено в Обосновывающих материалах. Основными направлениями уменьшения экологической нагрузки предприятий энергетики на окружающую среду остаются снижение объема вредных выбросов в атмосферу и снижение объема размещаемых отходов.

2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы в сфере теплоснабжения – система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и услуги по передаче тепловой энергии теплоносителя.

Регулированию подлежат следующие виды цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям;
- тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;
- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (ГВС);
- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
- плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.

Методами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения являются:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации установленных тарифов;
- метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- метод сравнения аналогов.

Порядок применения методов регулирования тарифов в сфере теплоснабжения устанавливается основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Решение о выборе метода регулирования тарифов в сфере теплоснабжения принимается органом регулирования с учетом предложения организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Себестоимость продукции определяется по стадиям технологического процесса и по

калькуляционным статьям затрат калькуляций себестоимости, рекомендуемым для организаций водопроводно-канализационного хозяйства. Группировка затрат по основным стадиям производства и статьям калькуляции позволяет определить себестоимость и основные направления ее снижения на каждом этапе технологического процесса (цикла) и представлена в таблице 2-13.

Таблица 2-13 – Группировка основных затрат по стадиям производственного процесса и статьям калькуляции продукции (теплоснабжение)

Выработка тепловой энергии	Передача, поставка тепловой энергии
Затраты на топливо	Затраты на электроэнергию
Затраты на электроэнергию, водоснабжение и иные технологические нужды	Затраты на амортизацию
Затраты на амортизацию	Затраты на оплату труда
Затраты на оплату труда	Отчисления на социальные нужды
Отчисления на социальные нужды	Общехозяйственные и иные расходы
Общехозяйственные и иные расходы	–
Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт	Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт

Полная себестоимость отпущенной воды в стоимостных измерителях определяется как сумма всех расходов по стадиям технологического процесса и иных расходов.

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

На основании проведенных расчетов и анализа системы теплоснабжения Озерского городского округа, можно выделить следующие проблемы касающиеся обеспечении балансов установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и присоединенной тепловой нагрузки:

1. Дефицит пропускной способности магистральных тепловых сетей от АТЭЦ до НСС-2 и 2А.
2. Дефицит пропускной способности магистрали «Космонавтов» приводит к невозможности обеспечения потребителей магистрали расчетным количеством тепловой энергии.

Проблемы качественного теплоснабжения Озерского городского округа, условно сгруппированы в следующие пункты:

1. Система теплоснабжения «АТЭЦ+Пиковая котельная» гидравлически разбалансирована, в результате чего происходит недоотпуск тепловой энергии. В настоящее время происходит опрокидывание циркуляции у конечных потребителей на магистралях «Ленина» и «Космонавтов».

2. Отличие фактического температурного графика от утвержденного приводит к снижению качества теплоснабжения потребителей.

3. Отклонение утвержденного теплового графика работы тепловых сетей города Озерска от проектного.

4. Отсутствие или нарушение изоляции трубопроводов тепловой сети котельной пос. Метлино приводит к сверхнормативным тепловым потерям в тепловых сетях, которые достигают 30 % полезного отпуска тепловой энергии.

Существующие проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения на территории Озерского городского округа можно характеризовать следующим образом:

1) Большая часть тепловых сетей Озерского городского округа имеет высокий физический износ, что приводит к увеличению вероятности потенциальных аварий и инцидентов в системах теплоснабжения.

2) Схема присоединения абонентов к системе теплоснабжения на территории г. Озерска – элеваторная с открытым водоразбором ГВС. Отсутствие на ряде потребителей необходимого для элеватора располагаемого напора (15 м вод. ст.) приведет к повышению температуры теплоносителя в подающей линии системы отопления выше нормативной при работе тепловых сетей по графику 130/70°C.

3) Отсутствует возможность регулирования температуры ГВС в результате выхода из строя установленных в ИТП регуляторов температуры ГВС.

4) Оборудование котельной п. Метлино имеет высокую степень износа, что увеличивает вероятность аварий и отказов на источнике.

Среди существующих проблем развития систем теплоснабжения можно выделить следующие:

1) Отсутствие автоматического сбора информации о параметрах работы системы теплоснабжения. Отсутствует возможность оперативного контроля работы системы теплоснабжения, возможность оперативной корректировки работы оборудования, в случае отклонения от расчетных режимов.

2.2.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения

Утвержденная программа энергосбережения теплоснабжающих предприятий не представлены. В муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы приведены мероприятия, в большей степени касающиеся учета поставки тепловой энергии и энергосбережения у конечных потребителей.

2.2.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения

В рамках реализации муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы выполнены следующие проекты:

- замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты в здании МБУ ДК «Синегорье» (2021 г.);
- замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты здания МБУ «ЦКиДМ» (2021 г.).

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.3.1. Институциональная структура

Система водоснабжения Озерского городского округа с входящими в нее водозаборными сооружениями и сетями поделена на эксплуатационные зоны следующим образом:

Водопроводные сети и сооружения в городе Озерске эксплуатирует ММПКХ – Многофункциональное муниципальное предприятие коммунального хозяйства.

ММПКХ в настоящий момент является организацией, обслуживающей водопроводные и канализационные сети и сооружения поселка Метлино.

Водопроводные сети и сооружения в поселках Новогорный и Бижеляк эксплуатирует ММУК ЖКХ;

Поселок № 2 г. Озерск обслуживается ММПКХ.

2.3.2. Характеристика системы водоснабжения

Водоснабжение населенных пунктов Озерского городского округа осуществляется за счет поверхностных и подземных источников.

Централизованное водоснабжение имеется в г. Озерск, п. Новогорный, п. Метлино, п. Бижеляк. В д. Селезни, д. Н. Теча и п. Татыш централизованное водоснабжение отсутствует, водозабор производится жителями из собственных колодцев, скважин. В населенных пунктах ОГО сказывается недостаток потребляемой воды.

2.3.3. Балансы мощности и ресурса

Анализ баланса водоснабжения муниципального образования Озерский городской округ выявил ежегодное сокращение объема подачи и реализации воды. За период 2019-2021 гг. объем воды, отпущенной в сеть потребителям г. Озерск, увеличился до 15 130 тыс. м³/год (на 1 % выше показателя 2019 г.).

Из общего объема воды, поданного в сеть потребителям г. Озерск, 100% проходит очистку на водоочистных сооружениях.

Реализация воды потребителям в 2017 г. по Озерскому городскому округу составила 14 085,583 тыс. м³. Наибольшее количество хозяйственно-питьевой воды потребляют прочие потребители. В целом уровень загрузки производственных мощностей водопроводных сооружений по г. Озерск оценивается в 43-45%. Баланс мощности и нагрузки по поселения Озерского городского округа приведен в таблице 2-14.

Таблица 2-14 – Баланс мощности и нагрузки

№	Показатель	Ед. изм.	Период			
			2018	2019	2020	2021
г. Озерск						
1	Производственная мощность водозаборных сооружений	тыс. м ³ /год	40 150,0	40 150,0	40 150,0	40 150,0
2	Фактическая производительность водозабора	тыс. м ³ /год	16 352,5	16 785,0	17 091,0	16 808,3
3	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	1 800,0	1 800,0	1 800,0	1 678,3
4	Отпуск воды в сеть	тыс. м ³ /год	14 552,5	14 985,0	15 291,0	15 130,0
5	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /год	2 092,5	2 161,5	2 536,0	2 184,0
6	Полезный отпуск хозяйственно-питьевой воды	тыс. м ³ /год	12 460,0	12 823,5	12 755,0	12 946,0
пос. Метлино						
7	Производственная мощность водозаборных сооружений	тыс. м ³ /год	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д
8	Фактическая производительность водозабора	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
9	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м ³ /год	272,5	223,9	382,9	383,3
11	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /год	158,0	127,7	47,1	17,7
12	Полезный отпуск хозяйственно-питьевой воды	тыс. м ³ /год	114,5	96,2	335,8	365,6
пос. № 2						
13	Производственная мощность водозаборных сооружений	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
14	Фактическая производительность водозабора	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
15	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	3,912	3,912	3,912	3,912
16	Отпуск воды в сеть	тыс. м ³ /год	173,935	149,002	147,841	82,900
17	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
18	Полезный отпуск хозяйственно-питьевой воды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
пос. Новогорный						
19	Производственная мощность водозаборных сооружений	тыс. м ³ /год	1375,32	1375,32	1375,32	1375,32

№	Показатель	Ед. изм.	Период			
			2018	2019	2020	2021
20	Фактическая производительность водозабора	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
21	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
22	Отпуск воды в сеть	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
23	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
24	Полезный отпуск хозяйственно-питьевой воды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
пос. Бижеляк						
25	Производственная мощность водозаборных сооружений	тыс. м ³ /год	56,94	56,94	56,94	56,94
26	Фактическая производительность водозабора	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
27	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
28	Отпуск воды в сеть	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
29	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
30	Полезный отпуск хозяйственно-питьевой воды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Озерский городской округ						
31	Производственная мощность водозаборных сооружений	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
32	Фактическая производительность водозабора	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
33	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
34	Отпуск воды в сеть	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
35	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
36	Полезный отпуск хозяйственно-питьевой воды	тыс. м ³ /год	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

* – данные не предоставлены

2.3.4. Доля поставки хозяйственно-питьевой воды по приборам учета

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых

коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

По данным ММУП «ЖКХ пос. Новогорный» оснащенность населения приборами учета хозяйственно-питьевой воды составляет 81%.

2.3.5. Зоны действия системы водоснабжения

Система водоснабжения Озерского городского округа с входящими в нее водозаборными сооружениями и сетями поделена на эксплуатационные зоны следующим образом.

Водопроводные сети и сооружения в городе Озерске и пос. Метлино эксплуатирует ММПКХ – Многофункциональное муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства.

Водопроводные сети и сооружения в поселках Новогорный и Бижеляк эксплуатирует ММУП «ЖКХ пос. Новогорный».

Поселок № 2 г. Озерска обслуживается ММПКХ.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы водоснабжения

Мощность городской системы водоснабжения (насосные станции, резервуары, трубопроводы) достаточна для существующего уровня водопотребления.

Сравнивая максимальную производительность и максимальный отпуск воды за рассматриваемый период, можно сделать вывод, что дефицит мощности в данном случае отсутствует, а резерв мощности составляет более 50 %.

2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения

Согласно п. 5 приложения № 1 Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 162/пр от 4.04.2014 г. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»:

«5. Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения определяется отдельно для централизованных систем горячего водоснабжения и для централизованных систем холодного водоснабжения.

Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения является количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, по подаче горячей воды, холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологи-

ческих нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)».

Показатели надежности систем водоснабжения приведены в таблице 2-15.

Таблица 2-15 – Ретроспективные целевые показатели системы водоснабжения г. Озерск

№	Показатель	Ед. изм.	Период				
			2013	2014	2015	2016	2017
г. Озерск							
1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Продолжительность перерывов водоснабжения	тыс. м ³ /год	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
3	Уровень загрузки производственных мощностей	%	Н/Д	Н/Д	45,7	44,6	43,8
4	Износ сетей	%	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	68,0
5	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	% от общей протяженности	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	47,0
6	Уровень потерь воды	% от объема воды, подаваемой в сеть	Н/Д	Н/Д	14,2	14,4	14,5
7	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м ³	0,998	1,015	1,122	1,146	1,158
8	Охват потребителей услугами водоснабжения	% от общего числа населения	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
9	Качество воды	—	соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01				

* Н/Д – данные не предоставлены

2.3.8. Качество водоснабжения

Качественное водоснабжение – круглосуточное наличие возможности потребления питьевой воды в необходимом объеме и соответствующей СанПиН 2.1.4.1074-01 по качественным показателям.

Осуществление лабораторного контроля производится согласно СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода», ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая».

Контроль за качеством воды производится:

- 1) В местах водозабора (источники).
- 2) На этапах водоподготовки на ОСВ.
- 3) Перед поступлением в сеть.
- 4) В распределительной водопроводной сети.

Контроль по схеме краткого химического и бактериологического анализа в первых точках водозабора производится ежедневно.

Помимо этого, в соответствии с требованием СанПиН пробы отбираются ежемесячно

в точках распределительной сети: резервуарах, насосных станциях, возвышенных и других точках водозабора.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду

Качество воды в оз. Иртяш зависит от состояния водосборной площади, где существенную роль выполняют лесные насаждения, площадь которых с каждым годом неуклонно сокращается в результате развития хозяйственной деятельности городов, расположенных, в основном, по берегам озер.

Резкое ухудшение экологического состояния оз. Иртяш связано с интенсивным развитием садоводства и огородничества, так как участки часто отводились на территории водоохраных зон. С ливневыми и тальными стоками в озера поступают биогенные вещества, фосфаты, азотосодержащие вещества, в результате чего происходит массовое размножение фитопланктона и развитие высших водорослей.

Неблагоприятное влияние могут оказывать необеззараженные стоки Кыштымских городских канализационных очистных сооружений. В летнее время обнаруживаются БОЕ-фаги – косвенный показатель вирусного загрязнения воды – в количестве до 50 в 1 литре (норматив до 100 в 1 л). В водопроводной воде БОЕ-фаги не обнаруживаются.

В оз. Иртяш существует высокое природное содержание таких элементов как бор и барий, сумма отношений концентраций веществ 1, 2 класса опасности к их ПДК (эффект суммации) составляет 1,4, тогда как, согласно СанПиН «Питьевая вода», она не должна превышать 1. Основной вклад в эффект суммации вносят барий, бор, мышьяк, никель. Поступление мышьяка и никеля идет со стороны оз. Большая Наного, в котором содержание этих металлов значительно выше, чем в озерах Малая Наного, Большие Касли. Значительным источником пополнения оз. Иртяш барием через оз. Большая Наного является оз. Малая Наного, в котором содержание бария достигает ПДК для питьевой воды. Это, вероятно, связано с тем, что источником пополнения оз. Малая Наного являются подземные воды с высоким содержанием бария.

Результаты сравнения показателей качества воды озер, прилегающих к г. Озерску с показателями озер рыбохозяйственного назначения:

– в оз. Иртяш превышаются нормативы содержания меди, меди, цинка, марганца, никеля, бора, показателя БПКполн.;

– в оз. Акуля превышаются нормативы содержания сульфатов, цинка, меди, марганца, показателя БПКполн.;

– в оз. Большая Наного превышаются нормативы содержания меди, марганца, никеля, бора, показателя БПКполн.;

– в оз. Малая Наного превышаются нормативы содержания марганца, бора, показателей БПКполн.;

– в оз. Большие Касли превышено содержание марганца, бора, показателя БПКполн.

2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта хозяйственно-питьевой воды

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в систему регулируемых тарифов в сфере холодного водоснабжения входят следующие виды тарифов:

- тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение);
- тариф на техническую воду;
- тариф на транспортировку воды;
- тариф на подвоз воды (в случае обращения органов местного самоуправления, принявших решение о необходимости установления такого тарифа);
- тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения.

В сфере горячего водоснабжения:

- тариф на горячую воду (горячее водоснабжение);
- тариф на транспортировку горячей воды;
- тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения.

Расчет тарифов в сфере водоснабжения осуществляется исходя из объема поставленных товаров, оказанных услуг и величины необходимой валовой выручки, рассчитанной одним из следующих методов:

- методом экономически обоснованных расходов (затрат) (расчет осуществляется с учетом экономически обоснованных расходов, необходимых для реализации инвестиционных и производственных программ);
- методом индексации (расчет осуществляется с учетом изменения цен на используемые при осуществлении регулируемых видов деятельности товары, работы, услуги);
- методом доходности инвестированного капитала (при расчете тарифов учитываются возврат инвестированного капитала и получение дохода, эквивалентного доходу от его инвестирования в другие отрасли, деятельность в которых осуществляется с сопоставимыми рисками);
- методом сравнения аналогов (расчет осуществляется исходя из тарифов или эконо-

мически обоснованных затрат гарантирующей организации (до определения гарантирующей организации исходя из тарифов или экономически обоснованных затрат организации, осуществляющей водоподготовку, транспортировку и подачу холодной воды) на осуществление того же регулируемого вида деятельности в сопоставимых условиях).

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и с учетом предложений организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение.

При расчете тарифов в сфере водоснабжения учитываются расходы организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, необходимые для реализации инвестиционной и производственной программ, а также плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности.

Себестоимость продукции определяется по стадиям технологического процесса и по калькуляционным статьям затрат калькуляций себестоимости, рекомендуемым для организаций водопроводно-канализационного хозяйства. Группировка затрат по основным стадиям производства и статьям калькуляции позволяет определить себестоимость и основные направления ее снижения на каждом этапе технологического процесса (цикла) и представлена в таблице 2-16.

Таблица 2-16 – Группировка основных затрат по стадиям производственного процесса и статьям калькуляции продукции (водоснабжение)

Подъем воды	Очистка воды	Транспортирование воды
Затраты на электроэнергию	Затраты на электроэнергию	Затраты на электроэнергию
Затраты на амортизацию	Затраты на амортизацию	Затраты на амортизацию
Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт	Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт	Затраты на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт
Затраты на оплату труда	Затраты на оплату труда	Затраты на оплату труда
Отчисления на социальные нужды	Отчисления на социальные нужды	Отчисления на социальные нужды
Цеховые расходы	Цеховые расходы	Цеховые расходы
–	Затраты на материалы (химические реагенты)	–

Полная себестоимость отпущенной воды в стоимостных измерителях определяется как сумма всех расходов по стадиям технологического процесса и расходов на оплату покупной воды, проведение аварийно-восстановительных работ, на ремонтный фонд, прочих прямых, общеэксплуатационных и внеэксплуатационных расходов.

Тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (далее – ставка за протяженность сети). Размер ставки за протяженность сети дифференцируется, в том числе в соответствии с типом прокладки сетей, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

- расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;
- налог на прибыль.

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, – в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

В системе водоснабжения городского округа наблюдается низкая пропускная способность сетей, причиной которой является их значительный износ. Долгий срок эксплуатации привел к увеличению гидравлического сопротивления трубопроводов. Располагаемое давление в существующих городских сетях не превышает 0,25-0,30 МПа. Попытки повышения давления приводят к аварийным ситуациям на сетях. Для водоснабжения 7-12 этажных жилых домов в микрорайонах оборудованы отдельностоящие повысительные насосные станции в количестве 18 штук, в четырех из них установлены насосы Grundfos, которые отличаются повышенной надежностью и имеют более низкие шумовые характеристики.

Запорная арматура, как и сети, имеет большой процент износа и не позволяет оперативно перекрыть поврежденный участок трубопровода.

Это негативно сказывается на надежности работы системы водоснабжения с позиции бесперебойной подачи воды потребителям.

Другой проблемой в системе водоснабжения является нарушение границ ЗСО скважин, обеспечивающих водоснабжение поселков Новогорный и Метлино, а также поиск и

обустройство новых скважин и для целей хозяйственно-питьевого водоснабжения, поскольку существующие скважины постепенно вырабатывают свой ресурс, а также сохраняется вероятность заражения существующих скважин в мкр. Строитель из-за угрозы подтягивания радиоактивной линзы из озера Карачай.

В поселке Метлино за основной источник водоснабжения принято озеро Иртяш, подземные же воды рассматриваются как второй источник водоснабжения по обеспечению хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на особый период.

2.3.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения

Программа энергосбережения включает:

1) монтаж и пуско-наладка устройства частотного регулирования электропривода насосов на насосных станциях;

2) замена ламп накаливания мощностью 500 Вт на энергосберегающие мощностью 65 Вт – наружное освещение.

2.3.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения

Данные по выполнению программы энергосбережения не предоставлены.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.4.1. Институциональная структура

В Озерском городском округе водоотведение организуется двумя организациями: ММПКХ (город Озерск, пос. Метлино и поселок № 2 г. Озерска) и ММУП «ЖКХ пос. Новогорный» (пос. Новогорный и пос. Бижеляк).

2.4.2. Характеристика системы водоотведения

Централизованная система водоотведения бытовых сточных вод охватывает г. Озерск, пос. Новогорный и пос. Метлино. Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков действуют в г. Озерск и пос. Новогорный. Очистные сооружения ливневой канализации на территории Озерского городского округа (ОГО) отсутствуют. Система отвода дождевых стоков функционирует только в городе Озерск. Водоотведение в неблагоустроенных жилых домах пос. Метлино и малых населенных пунктах округа осуществляется в грунтовые выгребные ямы, в пос. Бижеляк по мере наполнения выгребов-септиков сточные воды вывозятся ассенизационными машинами (АСМ) на очистные сооружения пос. Новогорный. Хозяйственно-бытовые стоки от благоустроенных домов, общественных и производственных зданий пос. Метлино без очистки сбрасываются в оз. Бердениш. Очистные сооружения г. Озерск и пос. Новогорный требуют реконструкции.

Сбросы сточных вод ОГО включают в себя сбросы загрязненных сточных вод от коммунальных (г. Озерск, пос. Новогорный, поселок № 2 г. Озерск) и промышленных (Аргаяшская ТЭЦ, ФГУП «ПО «Маяк») предприятий, а также сбросы условно-чистых стоков – перепуск воды из озера Иртяш в весенний период для регулировки уровня Иртяшко-Каслинской системы озер.

Основные водоприемники сточных вод:

- левобережный канал (ЛБК), впадающий в реку Теча;
- водоем № 2 Кызылташ;
- правобережный канал (ПБК).

Протяженность ЛБК около 40 км. На своем пути проходит через 3 лога, выполняющих функцию полей орошения, в которых сточные воды задерживаются и очищаются. Сброс городских сточных вод после очистных сооружений механической очистки осуществляется в ЛБК.

Резервным приемником сточных вод города является водоем № 2 Кызыл-Таш, используемый, в основном, для производственных нужд ФГУП «ПО «Маяк», как источник водоборотной системы.

Для сбора хозяйственных сточных вод поселка № 2 г. Озерска после их очистки на очистных сооружениях завода № 20 ФГУП «ПО «Маяк» используется ПБК. В этот же канал поступают сбросы сточных вод пос. Новогорный и Аргаяшской ТЭЦ, которые предварительно проходят через очистные сооружения АТЭЦ, в него же осуществляется сбор талых и дождевых вод с прилегающей территории с целью исключения попадания последних в каскад промышленных водоемов.

Город Озерск

Хозяйственно-бытовые стоки от основной городской застройки поступают по самотечным и напорным коллекторам в бассейн главной насосной станции 2/8, откуда подаются на очистные сооружения механической очистки мощностью 40 тыс. м³/сут.

Отвод бытовых сточных вод от поселка № 2 г. Озерска совместно с бытовыми стоками завода, после очистки на очистных сооружениях (биологическая очистка) завода № 20 ФГУП «ПО «Маяк», происходит в р. Мишеляк.

В настоящее время на территории города работают 23 насосных станции и 3 насосные станции в поселке № 2 г. Озерска, перекачивающие стоки в бассейн главной насосной станции, насосная станция № 6а частично разгружает главную насосную станцию № 2/8.

Поселок Метлино

В настоящее время только в центральной части поселка имеется централизованная система бытовой канализации, которая поступает в КНС и перекачивается в самотечную

сеть НИК, далее по коллектору без очистки сбрасываются в оз. Бердениш. В неблагоустроенных жилых домах имеются надворные уборные с грунтовыми выгребными ямами.

Производительность существующей КНС – 75 м³/час.

Поселок Новогорный

Отвод бытовых стоков осуществляется через КНС 1954 года постройки, напорные коллектора, гаситель напоров и по самотечным сетям на очистные сооружения АТЭЦ с проектной производительностью 2700 м³/сут/ (фактическая – 3490 м³/сут.), что обуславливает превышение показателей предельно-допустимых сбросов в водоем (р. Мишеляк). На существующих очистных сооружениях отсутствует связь, водоснабжение, система хлорирования стоков.

В настоящее время приостановилось из-за отсутствия финансирования строительство новых очистных сооружений производительностью 7000 м³/сут.

Поселок Бижеляк

Отвод бытовых сточных вод от потребителей (многоквартирные дома, общественные учреждения) осуществляется через внутридомовую, внутридворовую системы канализации диаметром 100 мм, протяженностью 0,5 км, затем в выгребы-септики (4 штуки), из которых по мере их наполнения сточные воды вывозятся с помощью АСМ на очистные сооружения пос. Новогорный. В неблагоустроенных жилых домах имеются уборные с грунтовыми выгребными ямами.

2.4.3. Балансы мощности и ресурса

Балансы поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения представлены в таблице 2-17.

Анализ данных, предоставленных ММПКХ и ММУП «ЖКХ пос. Новогорный» выявил положительную динамику уменьшения количества сточных вод, поступающих на очистные сооружения с территории городского округа.

На это повлияло закрытие некоторых предприятий города, в частности, бетонного завода, а также постепенное увеличение оснащенности населения индивидуальными приборами учета воды.

2.4.4. Доля оказания услуг водоотведения по приборам учета

В Федеральном законе от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», ст. 2, используются следующие понятия:

1) Коммерческий учет сточных вод (далее также – коммерческий учет) – определение количества полученной за определенный период принятых (отведенных) сточных вод с помощью средств измерений или расчетным способом;

Таблица 2-17 – Баланс поступления сточных вод в централизованную систему хозяйственно-бытовой канализации по технологическим зонам водоотведения Озерского городского округа

Показатель	Ед. изм.	Период						
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
г. Озерск								
Проектная мощность очистных сооружений	тыс. м³/год	14600	14600	14600	14600	14600	14600	14600
Поступление стоков на ОСК	тыс. м³/год	7594,7	7303,9	6873,2	5805,8	5604,8	5477,2	5352,8
Прием стоков от абонентов	тыс. м³/год	7410,1	7115,2	6678	5639,1	5451	5345,8	5225,2
Прием стоков от абонентов по приборам учета	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0
Прием стоков от абонентов при отсутствии приборов учета	тыс. м³/год	7410,1	7115,2	6678,0	5639,1	5451,0	5345,8	5225,2
Собственные нужды	тыс. м³/год	64,422	61,61	61,456	62,186	63,374	61,528	60,388
Неучтенные поступления сточных вод в канализационную сеть	тыс. м³/год	120,200	127,100	133,800	104,500	90,400	69,900	67,200
Относительный приток неучтенного стока	%	1,62	1,79	2,00	1,85	1,66	1,31	1,29
Пропуск сточных вод через канализационные сети	тыс. м³/год	7410,1	7115,2	6678,0	5639,1	5451,0	5345,8	5225,2
Среднесуточный расход	тыс. м³/сут.	20,30	19,49	18,30	15,45	14,93	14,65	14,32
Максимальный суточный расход	тыс. м³/сут.	24,36	23,39	21,96	18,54	17,92	17,58	17,18
Резерв (дефицит) производственных мощностей	тыс. м³/год	7005,30	7296,10	7726,80	8794,20	8995,20	9122,80	9247,20
Резерв (дефицит) производственных мощностей	%	47,98	49,97	52,92	60,23	61,61	62,48	63,34
пос. Новогорный								
Проектная мощность очистных сооружений	тыс. м³/год	985,5	985,5	985,5	985,5	985,5	985,5	985,5
Поступление стоков на ОСК	тыс. м³/год	593,801	686,324	646,043	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Прием стоков от абонентов	тыс. м³/год	519,289	520,13	454,253	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

Показатель	Ед. изм.	Период						
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Прием стоков от абонентов по приборам учета	тыс. м ³ /год	0	0	0	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Прием стоков от абонентов при отсутствии приборов учета	тыс. м ³ /год	519,3	520,1	454,3	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Собственные нужды	тыс. м ³ /год	0	0	0	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Неучтенные поступления сточных вод в канализационную сеть	тыс. м ³ /год	74,512	166,194	191,790	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Относительный приток неучтенного стока	%	14,35	31,95	42,22	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Пропуск сточных вод через канализационные сети	тыс. м ³ /год	593,8	686,3	646,0	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Среднесуточный расход	тыс. м ³ /сут.	1,63	1,88	1,77	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Максимальный суточный расход	тыс. м ³ /сут.	1,95	2,26	2,12	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Резерв (дефицит) производственных мощностей	тыс. м ³ /год	391,70	299,18	339,46	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Резерв (дефицит) производственных мощностей	%	39,75	30,36	34,45	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

* Н/Д – данные не предоставлены

2) Сточные воды централизованной системы водоотведения (далее – сточные воды) – принимаемые от абонентов в централизованные системы водоотведения воды, а также дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, если централизованная система водоотведения предназначена для приема таких вод.

Коммерческий учет сточных вод имеет важное значение для промышленных предприятий, поскольку происходит постоянный рост тарифов за сброс сточных вод, количество которых служит основным показателем при расчете предприятий с Водоканалом за их транспортировку. Кроме того, ужесточаются требования законодательства по коммерческому учету стоков.

Требования по организации учета определены постановлениями Правительства РФ от 12.02.1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ» и от 10.04.2007 г. № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов», а также Приказ Минприроды России от 8.07. 2009 г. № 205 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества».

На основании ст. 20 Федерального закона от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», п. 1, коммерческому учету подлежит объем сточных вод:

- принятых от абонентов по договорам водоотведения;
- транспортируемых организацией, осуществляющей транспортировку сточных вод, по договору по транспортировке сточных вод;
- в отношении которых произведена очистка в соответствии с договором по очистке сточных вод.

Сведений о наличии, типе, дате поверки приборов коммерческого учета сточных вод не предоставлено, т. о. данный раздел носит рекомендательный характер, в связи с чем предлагается при наличии технической возможности провести полное оснащение приборами учета сточных вод абонентов, осуществляющих поступление или транспортировку сточных вод по договорам водоотведения или транспортировки с систему коммунальной канализации. Узел учета предлагается размещать в измерительных колодцах.

Доля отведенных стоков от абонентов, установивших приборы учета на системах водоснабжения от общего объема стоков, составляет:

- по бюджетной группе 98 %;
- по населению около 70 %;
- прочим абонентам 85 %.

2.4.5. Зоны действия системы водоотведения

Централизованная система водоотведения бытовых сточных вод охватывает г. Озерск, пос. Новогорный и пос. Метлино. Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков действуют в г. Озерск и пос. Новогорный. Очистные сооружения ливневой канализации на территории ОГО отсутствуют. Система отвода дождевых стоков функционирует только в городе Озерск.

Водоотведение в неблагоустроенных жилых домах пос. Метлино и малых населенных пунктах округа осуществляется в грунтовые выгребные ямы, в пос. Бижеляк по мере наполнения выгребов-септиков сточные воды вывозятся АСМ на очистные сооружения пос. Новогорный. Хозяйственно-бытовые стоки от благоустроенных домов, общественных и производственных зданий пос. Метлино без очистки сбрасываются в оз. Бердениш.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы водоотведения

Производительность очистных сооружений в городе Озерске составляет 40 тыс. м³/сут. Годовые значения водоотведения, имеют явную тенденцию к снижению (таблица 2-18). Выявить определенную закономерность в загруженности КОС по месяцам представляется затруднительным, ввиду отсутствия явных трендов (рисунок 2-4).

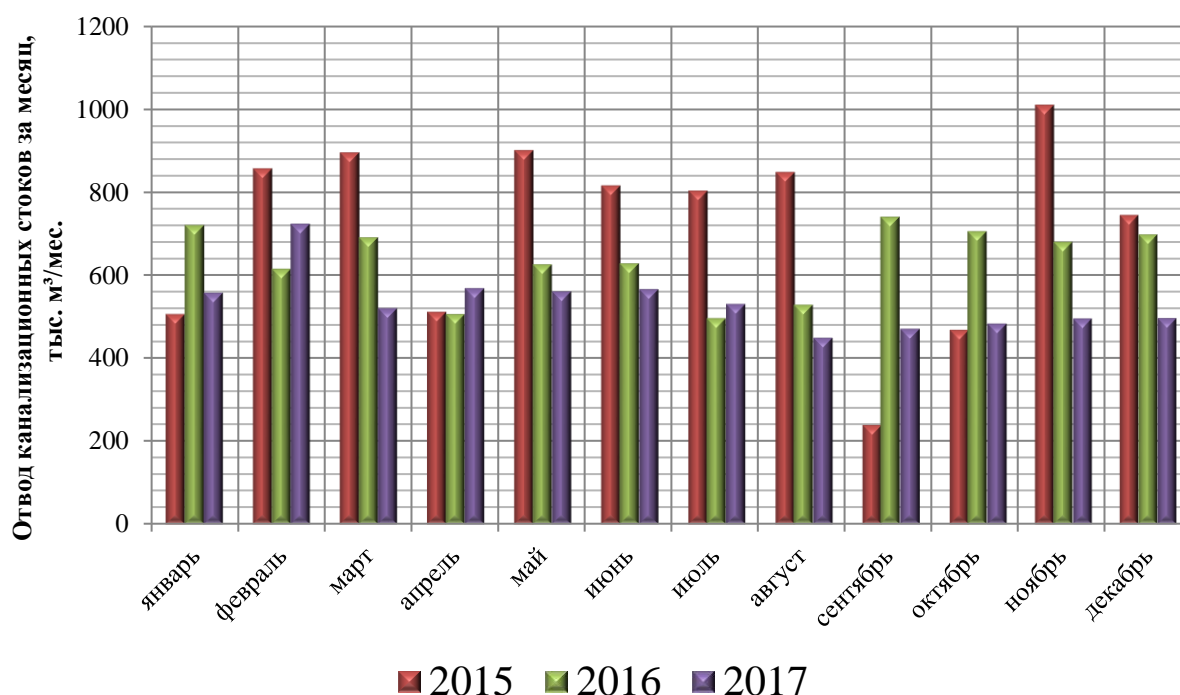


Рисунок 2-4 – Распределение поступления сточных вод на КОС г. Озерск по месяцам

Таким образом, можно говорить о резерве производственной мощности очистных сооружений, который составляет по усредненным данным 2015-2017 гг. около 29,9 %.

Таблица 2-18 – Статистические данные по водоотведению ММПКХ по месяцам за 2015-2021 гг. (форма № 2-ТП (водхоз)), тыс. м³

январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
2015 год											
505,65	855,31	894,19	510,55	899,28	814,07	801,87	847,04	238,96	467,24	1008,39	743,16
2016 год											
719,84	614,76	691,09	506,43	625,7	627,84	496,19	528,48	740,17	705,52	679,91	697,5
2017 год											
558,08	723,21	520,98	568,64	561,31	566,36	530,65	449,96	471,31	484,02	496,08	497,15
2018 год											
493,06	503,88	489,54	402,83	413,01	396,22	421,31	519,39	436,46	437,46	461,18	461,24
2019 год											
453,74	453,05	464,01	442,2	445,73	415,57	385,58	429,63	416,38	432,77	455,34	442,94
2020 год											
456,23	458,19	449,19	449,57	416,11	435,52	382,63	390,23	430,23	441,9	430,36	424,11
2021 год											
417,49	546,53	444,07	425,63	417,13	405,92	379,64	375,38	416,49	432,75	432,16	404,01

2.4.7. Надежность работы системы водоотведения

Сети хозяйственно-бытовой канализации находятся в аварийном состоянии. В связи с этим их надежная работа нарушается периодическими засорами, заиливанием, просадками. Сводные данные о нарушении оказания коммунальных услуг в сфере водоотведения приведены в таблице 2-19.

Таблица 2-19 – Анализ перебоев оказания услуг в системах канализации за 2018-2021 гг.

№ п/п	Причины перебоев в отведении стоков	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
1.	Аварии на системах канализации					
1.1	- количество	шт.	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	29
1.2	- объем аварийных сбросов в водотоки	тыс. м ³	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
1.3	- продолжительность ликвидации	час	Н/Д	Н/Д	Н/Д	24-72
2.	Выход из строя насосно-силового оборудования					
2.1	- количество отключений	шт.	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
2.2	-объем аварийных сбросов в водотоки	тыс. м ³	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
2.3	- продолжительность отключений	час	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
3.	Отключение электроэнергии					
3.1	- количество отключений	шт.	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
3.2	-объем аварийных сбросов в водотоки	тыс. м ³	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
3.3	- продолжительность отключений	час	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4.	Засоры					
4.1	- количество	шт.	1050	1134	1146	1150
4.2	- объем аварийных сбросов в водотоки	тыс. м ³	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4.3	- продолжительность ликвидации	час	2174	2340	2368	2500
5.	ВСЕГО:					
5.1	- количество	шт.	1050	1134	1146	1150
5.2	- объем аварийных сбросов в водотоки	тыс. м ³	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5.3	- продолжительность ликвидации	час	2174	2340	2368	2500

* Н/Д – данные не предоставлены

С точки зрения безопасности сети водоотведения г. Озерск не имеют прямых выпусков в водный бассейн и не представляют угрозу их загрязнения.

Однако множественные нарушения целостности труб, соединений и связанные с ними утечки представляют угрозу заражения подземных вод органическими и микробиологическими соединениями.

2.4.8. Качество оказания услуг водоотведения

Повышение качества услуг водоотведения обеспечивается комплексным подходом к

эксплуатации систем и объектов водоотведения. В период эксплуатации должны своевременно проводиться профилактические мероприятия по обслуживанию, а при необходимости – замена отслуживших элементов.

Приоритетным направлением развития системы водоотведения является повышение надёжности работы сетей и сооружений.

Отказы канализационных трубопроводов вызываются такими причинами, как коррозия, истирание лотка труб, разрушение колодцев и тела труб внешними механическими воздействиями, а также действиями внутренней среды, разрушение стыков, засоры труб загрязнениями стоков. Наиболее существенными факторами при этом являются: схема сети, материал и диаметр труб, состав стоков.

Схема сети должна предполагать максимально возможное резервирование, надёжный отвод стоков в случае аварии.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду

К надёжности функционирования системы водоотведения города предъявляются особо высокие требования, что связано в первую очередь с вопросами охраны окружающей среды и экологической безопасности. Одним из важнейших сооружений системы водоотведения города, к которой предъявляются повышенные требования к экологической безопасности, является система напорной канализации города – канализационные насосные станции и напорные канализационные трубопроводы.

Для предотвращения критических ситуаций с материальным и экологическим ущербом на трубопроводах городских сетей водоотведения необходимо:

- использование надёжных и долговечных типов труб и оборудования сетей, обеспечивающих эффективное сопротивление коррозии;
- оптимизация стратегии восстановления и обновления сетей, увеличение объёмов перекладки и санации участков трубопроводов с приоритетным использованием бестраншейных способов восстановления;
- использование технической диагностики и учет фактических показателей надёжности трубопроводов для оценки их технического состояния и прогноза полезных сроков службы;
- использование информационных технологий для контроля и управления эксплуатацией городских сетей водоотведения;
- сооружение новых и реконструкция существующих аварийных резервуаров канализационных насосных станций;
- учет фактора экологической безопасности при проектировании и строительстве сетей водоотведения города.

В настоящее время сточные воды после очистных сооружений г. Озерск являются недостаточно-очищенными. Качество очищенных стоков по ряду показателей не удовлетворяет требуемым нормам.

Для контроля степени воздействия стоков очистных сооружений канализации (ОСК) г. Озерска на водные объекты исследуются следующие виды проб:

– разовые – включают ежемесячные результаты анализов проб фонового створа (выше выпуска сточных вод), контрольного створа (ниже выпуска сточных вод), вход на ОСК и выход с ОСК. Результаты анализов фонового створа позволяют объективно оценить степень воздействия очищенных стоков ОСК г. Озерска на загрязнение водных объектов. Анализы включают исследование микробиологического, паразитологического и радиологического (на выходе с ОСК) состава вод. В поселке Метлино отсутствуют очистные сооружения. Контроль состава сточных вод ведется на перекачной станции п. Метлино.

– среднесуточные – включают вход сточных вод на ОСК, выход с ОСК. Производится полный химический анализ сточных вод и расчет эффективности работы очистных сооружений. Пробы отбираются в 1-3 недели месяца, раз в неделю.

– среднесменные – включают ежедневное определение взвешенных веществ на входе-выходе ОСК и в отстойниках.

Контроль состава сточных и природных вод осуществляется в соответствии с планом-графиком производственного экологического контроля (ПЭК). Исследования проводятся лабораторией цеха водоотведения и по договору лабораториями ФГБУЗ ЦГиЭ №71 ФМБА.

Содержание в очищенной сточной воде таких загрязняющих веществ как: взвешенные вещества, компоненты технологических материалов и бактериальные загрязнения, способствует увеличению мутности воды, сокращению доступа света на глубину, и снижению интенсивности фотосинтеза.

Для достижения нормативов водоема рыбохозяйственного и культурно-бытового значения на очистных сооружениях канализации необходимо вводить мероприятия, направленные на эффективную очистку сточных вод, выполнение которых обеспечит снижение негативного воздействия на окружающую среду.

2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости и транспорта услуг водоотведения

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в систему регулируемых тарифов в сфере водоотведения входят следующие виды тарифов:

- тариф на водоотведение;
- тариф на транспортировку сточных вод;

– тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения.

Расчет тарифов в сфере водоотведения осуществляется исходя из объема поставленных товаров, оказанных услуг и величины необходимой валовой выручки, рассчитанной одним из следующих методов:

– методом экономически обоснованных расходов (затрат) (расчет осуществляется с учетом экономически обоснованных расходов, необходимых для реализации инвестиционных и производственных программ);

– методом индексации (расчет осуществляется с учетом изменения цен на используемые при осуществлении регулируемых видов деятельности товары, работы, услуги);

– методом доходности инвестированного капитала (при расчете тарифов учитываются возврат инвестированного капитала и получение дохода, эквивалентного доходу от его инвестирования в другие отрасли, деятельность в которых осуществляется с сопоставимыми рисками);

– методом сравнения аналогов (расчет осуществляется исходя из тарифов или экономически обоснованных затрат гарантирующей организации на осуществление того же регулируемого вида деятельности в сопоставимых условиях).

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных основами ценообразования в сфере водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и с учетом предложений организации, осуществляющей водоотведение.

При расчете тарифов в сфере водоотведения учитываются расходы организаций, осуществляющих водоотведение, необходимые для реализации инвестиционной и производственной программ, а также плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности.

Себестоимость отведения сточной жидкости определяется по стадиям технологического процесса и по калькуляционным статьям затрат калькуляций себестоимости, рекомендуемым для организаций водопроводно-канализационного хозяйства. Группировка затрат по основным стадиям производства и статьям калькуляции позволяет определить себестоимость и основные направления ее снижения на каждом этапе технологического процесса (цикла) и представлена в таблице 2-20.

Таблица 2-20 – Группировка основных затрат по стадиям производственного процесса и статьям калькуляции продукции

Перекачка сточной жидкости	Очистка сточной жидкости	Транспортирование и утилизация сточной жидкости
----------------------------	--------------------------	---

Расходы на электроэнергию	Расходы на электроэнергию	Расходы на электроэнергию
Расходы на амортизацию	Расходы на амортизацию	Расходы на амортизацию
Расходы на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт	Расходы на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт	Расходы на ремонт и техническое обслуживание, в том числе капитальный ремонт
Затраты на оплату труда	Затраты на оплату труда	Затраты на оплату труда
Отчисления на социальные нужды	Отчисления на социальные нужды	Отчисления на социальные нужды
Цеховые расходы	Цеховые расходы	Цеховые расходы
–	Расходы на материалы (химические реагенты)	–

Полная себестоимость продукции в стоимостных измерителях определяется как сумма всех расходов по стадиям технологического процесса и расходов на проведение аварийно-восстановительных работ, на ремонтный фонд, прочих прямых, общеэксплуатационных и внеэксплуатационных расходов.

Тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованных систем водоотведения (ставка за протяженность сети). Размер ставки за протяженность сети дифференцируется, в том числе в соответствии с типом прокладки сетей, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

- расходы на прокладку (перекладку) сетей водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;
- налог на прибыль.

При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоотведения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, – в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Характеристика КОС

Существующая схема очистных сооружений г. Озерск (механическая очистка) не обеспечивает очистку сточных вод до требуемых параметров, необходимо провести ремонт существующих сооружений: требуется замена механических решеток, канализационных дробилок, капитальный ремонт дренажных систем иловых площадок и замена трубопроводов, ремонт песколовков, замена технологических трубопроводов на ССО, ремонт днища и стенок приемной камеры, строительство второй очереди – сооружений биологической очистки. План первоочередных мероприятий по достижению нормативов допустимых сбросов (НДС) веществ и микроорганизмов в сточных водах очистных сооружений водоотведения ММПКХ г. Озерск приведен в таблице 1-77.

Износ зданий КОС – 44,4 %. Износ сооружений КОС – 38,55 %.

Канализационные насосные станции

На всех КНС необходим ремонт внутренних помещений, на трёх КНС требуется ремонт кровли, на двух КНС необходимо восстановить гидроизоляцию стен.

Износ зданий КНС – 81,1%. Износ оборудования КНС – 100 %.

Канализационные сети

Общая протяженность сетей – 218,96 км.

Средний износ сетей составляет – 67,3 %.

Протяженность главных коллекторов – 12,7 км, в том числе 10,57 км имеют 100 % износ. Протяженность уличной сети – 35,98 км, в том числе 13,097 км имеют 100 % износ.

Протяженность внутриквартальной сети – 170,28 км, в том числе 84,298 км имеют 100 % износ.

2.4.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения

Утвержденная программа энергосбережения не предоставлена. В муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы мероприятия направленные на энерго-, ресурсосбережения в сфере водоотведения отсутствуют.

2.4.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения

Мероприятия не запланированы. Рекомендуется включить в муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» проекты, направленные на использование насосов с частотным приводом двигателей в системе транспортировки сточных вод.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых бытовых отходов (ТБО)

2.5.1. Институциональная структура

На территории Озерского городского округа расположен специализированный полигон ТБО находящийся в границах ЗАТО г. Озерска и образованный в 1969 году на месте части карьера, образовавшегося после выработки грунта для строительных работ. Карьер расположен в северо-восточной части города, в коммунально-складской зоне, с подветренной стороны по отношению к населенному пункту, ниже места водозабора питьевой воды (озеро Иртяш).

Указанный земельный участок расположен на землях, находящихся в муниципальной собственности, категория земель – земли промышленности. Ближайший жилой микрорайон расположен на удалении 1 500 метров от полигона. Площадь земельного участка составляет 11,86 га. Проведено резервирование дополнительного земельного участка под проектирование и расширение Полигона площадью 15,36 га. Ежегодно в Озерском городском округе образуется в среднем 35 000 тонн твердых коммунальных отходов.

Эксплуатацию полигона ТБО с 1996 года осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Управление автомобильного транспорта» (МУП «УАТ»), имеющее лицензию на размещение (захоронение) отходов III-IV классов опасности до 01.01.2019 г. Объект включен в основные фонды муниципального образования, получено свидетельство о государственной регистрации права на хозяйственное ведение (74АВ №320531). Собственник данного Полигона и земельного участка – муниципалитет, арендатор земельного участка и пользователь объекта – МУП «УАТ». Полигон имеет санитарно-эпидемиологическим заключение №74.71.02.000.М.000003.01.13 от 16.01.2013 г.

В данный период полигон ТБО г. Озерска не соответствует требованиям законодательства и нормативных актов и не может быть внесен в Государственный реестр по следующим обстоятельствам:

- отсутствует проектная документация на строительство объекта размещения отходов;
- нет положительного заключения государственной экологической экспертизы на эксплуатацию полигона (в соответствии с пунктом 7.2 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов, связанных с размещением и обезвреживанием отходов I–V класса опасности, является объектом государственной экологической экспертизы);

В связи с вступлением в силу изменений в 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», запрещено захоронение отходов производства и потребления в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается. В соответствии с данными

изменениями был утверждён постановлением Правительства РФ перечень отходов в состав которых входят полезных компоненты, так до п.68 перечня с 01.01.2018 года запрещено захоранивать «лом металлов», а так же «ртутьсодержащие отходы», в этой связи органами местного самоуправления Озерского городского округа разработан «Порядок организации сбора отработанных ртутьсодержащих ламп и информирования юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и физических лиц о порядке осуществления такого сбора на территории Озерского городского округа», который утвержден постановлением администрации Озерского городского округа от 10 июня 2014 г. № 1768.

В соответствии с Федеральным Законом от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» управляющие организации Озерского городского округа для жителей многоквартирных жилых домов, оборудовали пункты сбора ртутьсодержащих ламп.

В связи с тем, что на существующем полигоне отсутствовала мусоросортировочная линия – для приведения полигона ТБО в г. Озерске в соответствии с действующим законодательством МУП «УАТ» был заключен договор аренды с ООО «Экос» под размещение мусоросортировочной линии, с целью исключить захоронение полезных компонентов. В настоящий период мусоросортировочная линия запущена в работу. Выдано разрешение ООО «Гиперион-М» на использование земельного участка для размещения пункта приема вторичного сырья.

В связи с изменениями в 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и разграничением полномочий органов местного самоуправления и субъекта федерации, Министерством экологии Челябинской области была разработана территориальная схема обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Челябинской области, в соответствии с которой Озерский городской округ вошел в состав Кыштымского кластера. Специалистами Министерства экологии был проведен конкурс, по итогам которого, статус регионального оператора в Кыштымском кластере присвоен Обществу с ограниченной ответственностью «Спецсервис».

Между Министерством экологии Челябинской области и Обществом с ограниченной ответственностью «Спецсервис» 23.11.2017 года было подписано Соглашение на осуществление деятельности регионального оператора по оказанию услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кыштымского кластера.

В соответствии со статьей 24.6 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» региональные операторы заключают договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с собственниками твердых коммунальных отходов.

По результатам конкурса, проведенного региональным оператором по Кыштымскому

кластеру ООО «Спецсервис» на территории Озерского городского округа выбран перевозчик ООО «ТК «Чистый город». Между ними подписан договор на оказание услуг по обращению с ТКО на территории Озерского городского округа. Органы местного самоуправления Озерского городского округа осуществляют взаимодействие с региональным оператором по Кыштымскому кластеру ООО «Спецсервис» и перевозчиком ООО «ТК «Чистый город».

В связи с пропускным режимом закрытого административно-территориального образования г. Озерск и длиной плеча до полигона г. Кыштым на территории Озерского городского округа участились случаи переполнения контейнеров и нарушилась периодичность вывоза ТКО, что сказывается на санитарно-экологическом состоянии округа и приводит к образованию несанкционированных свалок на контейнерных площадках. В связи с этим в адрес Министерства экологии Челябинской области было направлено письмо о рассмотрении вопроса о возможности использования полигона ТКО в г. Озерске, в виду изменений в законодательстве об использовании полигонов, не внесенных в ГРОРО.

В выходные и праздничные дни на территории Озерского городского округа организовано дежурство с целью предотвращения сбоя работы по своевременному вывозу ТКО от жителей МКД.

2.5.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТБО

Основной технологией обращения с отходами на территории Озерского городского округа является размещение отходов на полигонах и санкционированных свалках. Вместе с тем имеет место размещение отходов на несанкционированных свалках.

На территории г. Озерска Челябинской области (ЗАТО) расположен мобильный МСК, который эксплуатируется ООО «Экос» г. Екатеринбург. Лицензия эксплуатирующей организации серия 066 №00489 от 11.10.2016 г. Кадастровый номер ЗУ 74:41:0102001:1921 (Полигон ТБО МУП "Управление автомобильного транспорта" Озерского ГО). Проектная мощность 1 мобильной установки МСК - до 30000 т/год или до 250000 м³/год.

На территории Озерского городского округа при организованном сборе и удалении твердых коммунальных отходов с территории муниципальных образований применяются две системы удаления отходов:

– контейнерная, с несменяемыми сборниками, предусматривающая накопление отходов в местах временного хранения, оснащенных контейнерами (сборниками), с перегрузкой отходов для их вывоза из контейнеров в мусоровозы и периодической санитарной обработкой контейнеров на месте;

– бесконтейнерная, предусматривающая накопление отходов в таре потребителей и

погрузку отходов в мусоровозы, в том числе самими потребителями услуг по удалению отходов.

Система сбора, накопления и удаления твердых коммунальных отходов в муниципальных образованиях Челябинской области в настоящее время определена генеральными схемами очистки соответствующих территорий

В округе организовано 175 мест сбора ТКО от жителей многоквартирных жилых домов. Места сбора ТКО оборудованы достаточным количеством контейнеров. Преимущественно площадки оборудованы металлическими контейнерами объемом 0,75 м³, однако имеются места сбора ТКО оборудованные заглубленными контейнерами (40 контейнеров объемом 3 м³.)

На территории Озерского городского округа проведена инвентаризация и разработан реестр контейнерных площадок для сбора ТКО от населения. Ведется работа по инвентаризации мест сбора ТКО в социальной, культурно-бытовой и коммерческой сфере.

На территории Озерского городского округа более трех лет практикуется отдельный сбор ТКО. Контейнерные площадки оборудованы специальными контейнерами для сбора бумаги и пластика. В текущем периоде оборудовано 14 (2017 г. – 8 шт., 2018 г. – 6 шт.) контейнерных площадок с контейнерами для сбора макулатуры, стекла, пластика и алюминиевых банок.

Места накопления ТКО жилищного, коммерческого, социального, медицинского и культурно-бытового фондов по состоянию на 2021 год в соответствии с действующей территориальной схемой обращения с отходами Челябинской области приведены в составе Обосновывающих материалов.

2.5.3. Балансы мощности и ресурса

Для определения количества образующихся ТКО при разработке территориальной схемы на территории Озерского г.о. были организованы натурные исследования. Далее на основании натурных измерений был установлен морфологический состав отходов.

Определение морфологического состава ТКО проводилось в соответствии с «Методикой определения морфологического состава твердых отходов производства и потребления гравиметрическим методом»

Усредненный морфологический состав ТКО Озерского г.о приведен в таблице 2-21 и на рисунке 2-5.

Количество образования твердых коммунальных отходов на территории Озерского городского округа представлено с указанием кода ОКТМО по источникам образования отходов, с разбивкой на виды и классы опасности согласно ФККО по жилищному фонду, коммерческому, социальному, культурно-бытовому фондам на 2016 год (таблица 2-22).

Таблица 2-21 – Усредненный морфологический состав твердых коммунальных отходов

№ п/п	Компоненты	Содержание	
		кг	%
1	Пищевые отходы	0,403	20,17
2	Бумага	0,161	8,08
3	Картон	0,103	5,14
4	Дерево	0,021	1,03
5	Металл	0,097	4,85
6	Текстиль	0,106	5,30
7	Кости	0,017	0,84
8	Стекло	0,342	17,10
9	Кожа, резина	0,033	1,65
10	Камни	0,188	9,42
11	Полимерные материалы	0,266	13,31
12	Прочее	0,127	6,35
13	Отсев	0,136	6,76
	ИТОГО	2,000	100,00

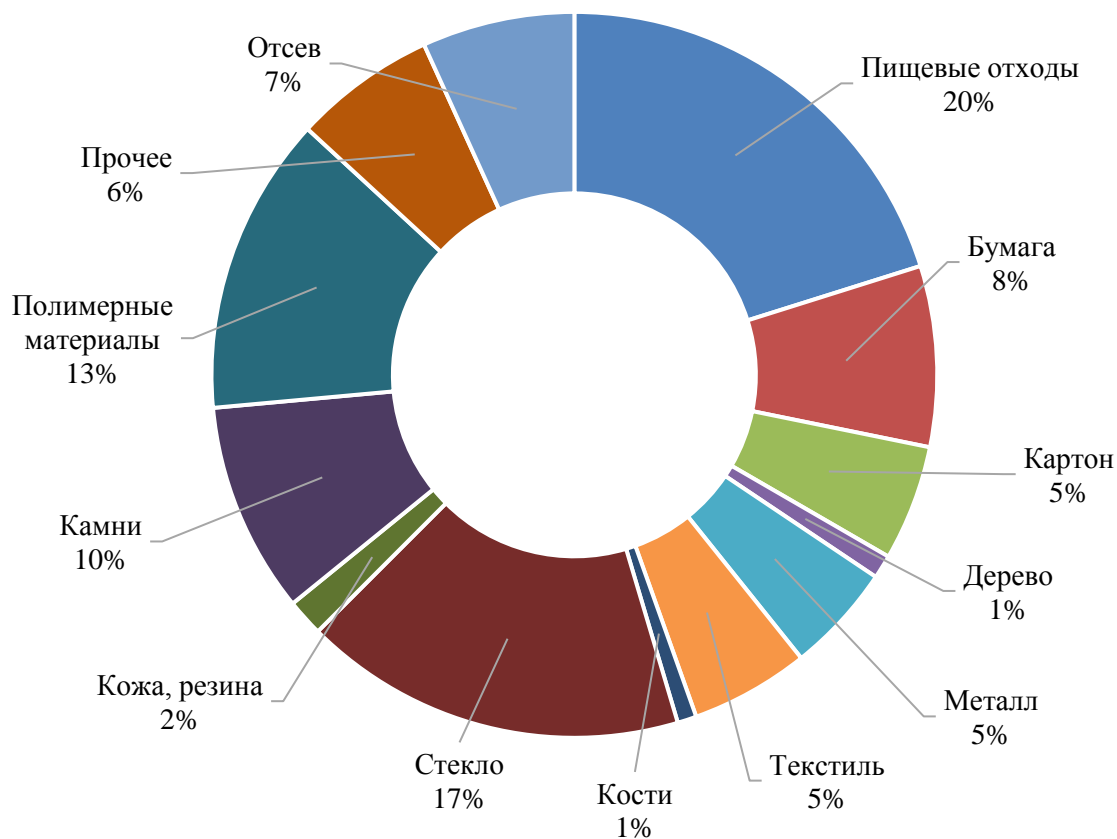


Рисунок 2-5 – Усредненный морфологический состав твердых коммунальных отходов

Расчет образования количества ТКО приведен в составе Обосновывающих материалов.

Таблица 2-22 – Перечень основных видов ТКО, образующихся на территории Озерского городского округа

Наименование отхода	Код отхода	Класс опасности	Количество образования отходов, т/год
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	15922,2226
отходы из жилищ крупногабаритные	73111002215	5	7037,0559
мусор и смет уличный	73120001724	4	0,8543
растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками	73130002205	5	11,6984
Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным	73300000000	4	4,1475
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	1314,8451
Мусор и смет производственных и складских помещений	73320000000	5	0,0354
мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	4	41,8320
смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	235,0141
смет с территории предприятия практически неопасный	73339002715	5	7,2597
отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами	73510001725	5	327,6149
отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами	73510002725	5	141,8414
пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	5	115,5057
отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений	73710001725	5	63,6997
отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий	73710002725	5	11,0565

2.5.4. Доля оказания услуг системы сбора и утилизации ТБО по приборам учета

Порядок ведения учета количества отходов, поступающих на полигоны ТБО регламентируется Приказом Минприроды №721 от 01.09.2011 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами"

Учет в области обращения с отходами ведется на основании фактических измерений количества использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов. Учету подлежат все виды отходов I - V класса опасности, образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных юридическим лицом и индивидуальным предпринимателем за учетный период.

2.5.5. Зоны действия системы сбора и утилизации ТБО

Полигон твердых бытовых отходов площадью 4,42 га располагается в отработанном карьере за пределами границ г. Кыштыма. Карьер расположен на землях Кыштымского городского лесничества в квартале № 69. Производственная мощность полигона 65,2 тыс. тонн. Настоящий полигон является единственным и подходящим по всем характеристикам местом для захоронения ТБО

Также в п. Новогорный и п. Метлино имеются несанкционированные свалки твердых бытовых отходов.

В рамках Государственной программы «Охрана окружающей среды» запланировано проведение изыскательных работ с дальнейшей разработкой проекта и рекультивация свалок в п. Новогорный и п. Метлино.

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТБО

В данный момент полигон Кыштымского городского округа полностью удовлетворяет нужды населения по обеспечения функционирования системы сбора твердых бытовых отходов.

На перспективу проведено резервирование земельного участка проектирование и расширение полигона Озерского городского округа площадью 15,36 га.

2.5.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТБО

Надежность предоставления услуг по утилизации (захоронению) ТБО характеризуется следующими показателями:

- количество часов предоставления услуг за период – 2920 час;
- суммарная продолжительность пожаров на полигоне – возгорания отсутствуют;
- суммарная площадь объектов, подверженных пожарам – 0 га.

2.5.8. Качество системы сбора и утилизации ТБО

Система сбора и удаления отходов в районах многоэтажной застройки достаточно хорошо развита. Наибольшее распространение в МО «ОГО» получила система, при которой жители многоквартирных домов самостоятельно выносят мусор на контейнерные площадки. В части домов жители используют мусоропроводы.

Услуги сбора, вывоза и размещения твердых коммунальных отходов оказываются в городе по схеме планово-регулярной уборки города в сроки, предусмотренные санитарными правилами, не реже одного раза в три дня в зимний период и ежедневно в летний период. Информация о сбоях в работе системы сообщается потребителями в службу эксплуатации ООО «ТК «Чистый город», неполадки устраняются в кратчайшие сроки.

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации полигона ТБО являются:

- выбросы от мусоровозов, доставляющих отходы;
- выбросы от специальной техники, работающей на территории полигона ТБО;
- выбросы при заправке специальной техники дизтопливом;
- выбросы компонентов биогаза при анаэробном разложении органической составляющей ТБО.

В соответствующем разделе обосновывающих материалов приведены данные расчета состава и выбросов загрязняющих веществ. Расчет состава и выбросов количества загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от отвалов ТБО при анаэробном разложении проведен согласно «Методике расчёта количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых и промышленных отходов» (Москва, 2004 г.).

В целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным законом "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 № 52-ФЗ, вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Размер санитарно-защитной зоны устанавливается СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов". Полигоны твердых бытовых отходов, участки компостирования твердых бытовых отходов относятся ко II классу и требуют установление минимальной санитарно-защитной зоны, равной 500 м.

2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за присоединение, структура себестоимости и транспорта в системе сбора и утилизации ТБО

Согласно данным Министерства Тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, Тариф на услугу по обращению с ТКО для Озерского городского округа составляет:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 416.31 руб./м³.
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 574.39 руб./м³.

Норматив накопления ТКО для индивидуального жилого дома – 1,612 м³/год/чел, для многоквартирного – 2,088 м³/год/чел.

Более подробно нормативы накопления ТКО, принятые на территории Челябинской области приведены в составе Обосновывающих материалов.

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе сбора и утилизации ТБО

Основной проблемой в сфере обращения с отходами на территории Озерского городского округа можно считать наличие несанкционированных свалок. В рамках Государственной программы «Охрана окружающей среды» запланировано проведение изыскательных работ с дальнейшей разработкой проекта и рекультивация свалок в п. Новогорный и п. Метлино.

2.5.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения

Утвержденная программа энергосбережения ООО «Спецсервис» не предоставлена. В муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы мероприятия направленные на энерго-, ресурсосбережения в сфере обращения с ТКО отсутствуют.

2.5.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения

Мероприятия не запланированы. Рекомендуется включить в муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» проекты, направленные на использование биогаза полигонов ТКО и организацию отдельного сбора мусора.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.6.1. Институциональная структура

В г. Озерске и п. Метлино единственной специализированной газораспределительной организацией является ООО «Озерскгаз».

ООО «Озерскгаз» имеет бессрочную лицензию на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

Главным управлением «Государственная жилищная инспекция Челябинской области» ООО «Озерскгаз» включено в реестр специализированных организаций, осуществляющих деятельность по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

2.6.2. Характеристика системы газоснабжения

Газоснабжение населенных пунктов Озерского городского округа осуществляется ГРС №2 – Касли и ГРС АТЭЦ от магистрального газопровода Бухара – Урал. ГРС Метлино

была построена для нужд ЮУАЭС и в настоящее время осуществляет газоснабжение пускорезервной котельной ФГУП «ПО «Маяк»». Газоснабжение жилой застройки поселка №2 г. Озерск, мкр. Энергетик и индивидуальной жилой застройки п. Новогорный, жилой застройки Западного и Восточного районов п. Метлино осуществляется сжиженным газом от газовых баллонов и емкостных установок. П. Бижеляк, д. Селезни, п. Татыш и д. Н. Теча в настоящее время не газифицированы. Рекомендуется включить газоснабжение п. Бижеляк, п. Татыш и д. Селезни в программу газификации Озерского городского округа.

В г. Озерск, централизованным источником подачи газа является ГРС №2 – Касли от магистрального газопровода Бухара – Урал. Газоснабжение индивидуально-бытовых потребителей в поселке №2 г. Озерск осуществляется сжиженным газом от газовых баллонов.

Схема газоснабжения г. Озерск тупиковая: из ГРС газ среднего давления по магистральному газопроводу (диаметр 400 мм) поступает в городские распределительные сети.

Газ используется:

- на нужды населения (газовые плиты, котлы) от ГРП1, ГРП2, ГРП3, ГРП7, ГРП8, ГРП10, ГРП12 (ГРП4 и ГРП6 демонтируются; ГРП9, ГРП11 и ГРП13 находятся в резерве);
- в качестве топлива (для паровой и пиковой котельной, котельной Медгородка, котельной «Промхимаппарат», УПТК и др.);
- на технологические нужды (хлебозавод, гранитный завод, завод керамзитового гравия, ООО НПФ «Протон»).

Централизованным источником газоснабжения поселка Новогорный является ГРС АТЭЦ от магистрального газопровода Бухара-Урал. Газоснабжение объектов мкр. Энергетик и частного жилого сектора осуществляется сжиженным газом от емкостных установок и газовых баллонов.

Потребителями природного газа в п. Новогорный в настоящее время является население мкр. Строитель (газовые плиты) и Аргаяшская ТЭЦ (производство тепла и электроэнергии).

Схема газопроводов высокого и среднего давления – тупиковая: с ГРС АТЭЦ по газопроводу давлением 1,2 МПа на ГРП АТЭЦ, по газопроводу давлением 0,3 МПа на поселок. Схема газопровода низкого давления – кольцевая.

В поселке Метлино настоящее время централизованным источником газоснабжения поселка является ГРС №2 – Касли от магистрального газопровода Бухара – Урал. Газоснабжение объектов усадебной застройки Западного и Восточного районов осуществляется сжиженным газом от газовых баллонов. Потребителями природного газа в п. Метлино в настоящее время является население (газовые плиты, котлы), центральная котельная и ЗАО «ОММЗ».

Схема газопроводов высокого давления – тупиковая: от ГРС №2 по газопроводу диаметром 219 мм к центральной котельной, по газопроводу диаметром 108 мм к ГРП1 и ГРП3, по газопроводу диаметром 108 мм к ГРП2, по газопроводу диаметром 57 мм к ОММЗ. Схема газопровода низкого давления – кольцевая.

Малые населенные пункты Озерского городского округа, такие как п. Бижеляк, д. Селезни и п. Татыш в настоящее время не газифицированы, что обусловлено их местоположением на значительном расстоянии от действующих ГРС, а также малой численностью населения.

Действующим Генеральным планом, совмещенным с проектом планировки д. Н. Теча (НП «Уральский институт урбанистики», 2007 г.) предусмотрена газификация деревни, строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения объектов обслуживания.

В таблице 2-23 приведены данные о протяженности уличной газовой сети согласно паспорту муниципального образования.

Таблица 2-23 – Данные о сетях

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
Одинокое протяжение уличной газовой сети	км	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2
Число квартир, газифицированных сетевым газом	ед.	20432	20400	20188	Н/Д*	Н/Д*
Отремонтировано газовых сетей	км	0,025	0,02	0,05	0,02	0,02
Введено в действие газовых сетей	км	–	–	–	–	–

* – нет данных

Число квартир, газифицированных сжиженным газом – 1 498.

2.6.3. Балансы мощности и ресурса

Производительность ГРС №2 – Касли – 432 000 тыс. м³/год, ГРС АТЭЦ – 145 тыс. м³/час. Потребление газа г. Озерск, п. Новогорный, п. Метлино, д. Н. Теча – 135405 тыс. м³/год, АТЭЦ – 98,4 тыс. м³/час.

Данные о количестве сетевого газа, реализованного потребителям приняты согласно паспорту муниципального образования и приведены в таблице 2-24.

Таблица 2-24 – Данные о количестве газа, реализованного потребителям Озерского городского округа

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
Реализовано сетевого газа потребителям,	тыс. м ³	50489	50983	47143	50355	49952
в том числе населению	тыс. м ³	6274	6225,8	5894	6032	6022

2.6.4. Доля поставки природного газа по приборам учета

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Коммерческий учет природного газа осуществляется с применением приборов учета газа или, в случае их отсутствия, расчетным способом.

Бюджетные, общественные и промышленные объекты, потребляющие природный газ, оснащены приборами учета потребления ресурса на 100 процентов.

2.6.5. Зоны действия системы газоснабжения

Газоснабжение населенных пунктов Озерского городского округа осуществляется ГРС №2 – Касли и ГРС АТЭЦ от магистрального газопровода Бухара – Урал.

Газоснабжение жилой застройки поселка №2 г. Озерск, мкр. Энергетик и индивидуальной жилой застройки п. Новогорный, жилой застройки Западного и Восточного районов п. Метлино осуществляется сжиженным газом от газовых баллонов и емкостных установок. П. Бижеляк, д. Селезни, п. Татыш и д. Н. Теча в настоящее время не газифицированы.

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения

Мощности существующей ГРС достаточно для обеспечения газом потребителей города на расчетный срок в полном объеме.

Генеральным планом предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение бесперебойного функционирования системы газораспределения и надежного газоснабжения потребителей

2.6.7. Надежность работы системы газоснабжения

Организация – собственник опасного объекта системы газоснабжения обеспечивает его готовность к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации последствий в случае их возникновения посредством осуществления следующих мероприятий:

- создание аварийно-спасательной службы или привлечение на условиях договоров соответствующих специализированных служб;
- осуществление разработки планов локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий;
- создание инженерных систем контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий, катастроф, системы оповещения, связи и защиты;
- создание запасов материально-технических и иных средств;

– осуществление подготовки работников опасного объекта системы газоснабжения к действиям по локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий.

Перечень мероприятий по обеспечению готовности опасного объекта системы газоснабжения к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий разрабатывается организацией-собственником системы газоснабжения и согласуется с территориальным подразделением федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности.

Аварийных ситуаций в системе газоснабжения Озерского городского округа за период с 2011 по 2021 гг. не зафиксировано.

2.6.8. Качество газоснабжения

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуются обобщенным показателем уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ($K_{об}$) определяется по формуле

$$K_{об} = \alpha \cdot K_{над} + \beta \cdot K_{кач}$$

где α – коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям; $K_{над}$ – показатель надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям; β – коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям; $K_{кач}$ – показатель качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также коэффициенты их значимости устанавливаются в соответствии с методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации (далее – методика). Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям не может быть больше единицы.

При определении величины обобщенного показателя уровня надежности и качества

услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

а) в результате обстоятельств, предусмотренных Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162 "Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации", и Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549 "О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан";

б) в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;

в) в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;

г) в результате обстоятельств непреодолимой силы;

д) по инициативе потребителя.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, если газораспределительная организация оказывает услуги по транспортировке газа по технологически связанным газораспределительным сетям на территориях не-скольких субъектов Российской Федерации, плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются Федеральной антимонопольной службой (далее – регулирующие органы) на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее – период регулирования) в соответствии с методикой.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ежегодно, до 1 декабря, начиная с 2015 года, определяются регулирующими органами и до 20 декабря публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются регулирующими органами в соответствии с методикой и с учетом:

а) данных о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям не менее чем за 3 года до периода регулирования;

б) расходов, включенных в инвестиционную программу газораспределительных организаций и направленных на поддержание (повышение) надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

в) природно-климатических и территориальных условий, технологических и технических характеристик газораспределительных сетей.

Газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, до 1 июня года, следующего за отчетным, в соответствии с методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"

Федеральная антимонопольная служба в пределах закрепленной за ней компетенции в целях определения плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям вправе запрашивать:

а) у Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов - необходимую информацию, которой такие органы обладают в связи с возложенными на них функциями по осуществлению государственного контроля в установленных сферах деятельности, с указанием сроков для удовлетворения такого запроса;

б) у газораспределительных организаций - необходимую информацию, которой газораспределительные организации обладают в связи с осуществлением соответствующей деятельности.

Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в пределах закрепленной за ними компетенции в целях определения плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям вправе запрашивать:

а) у Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной антимонопольной службы и их территориальных органов - необходимую информацию, которой такие органы обладают в связи с возложенными на них функциями по осуществлению государственного контроля в установленных сферах деятельности, с указанием сроков для удовлетворения такого запроса;

б) у газораспределительных организаций - необходимую информацию, которой газо-

распределительные организации обладают в связи с осуществлением соответствующей деятельности.

2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Природный газ является самым экологически безвредным ископаемым энергоносителем, так как при его сгорании выделяется значительно меньше углекислого газа, чем при сгорании угля или нефти.

Однако, строительство и эксплуатация газопроводов оказывает прямое и косвенное воздействие практически на все компоненты природной среды: почвенно-растительный покров, поверхностные и подземные воды, фауну и атмосферный воздух.

Строительство

Прямые воздействия на почвенно-растительный покров происходят только в период строительства газопроводов и объектов его производственной инфраструктуры, связаны с производством подготовительных работ (расчистка, планировка трассы, устройство и засыпка траншей), укладкой трубопровода и выражаются в следующем:

- нарушение сложившихся форм естественного рельефа;
- ухудшение физико-механических и химико-биологических свойств почвенного слоя;
- нарушение защитных и регулирующих функций лесных насаждений при проведении работ по расчистке трассы газопровода;
- захламливание почв и водоемов отходами строительных материалов, порубочными остатками, мусором и др.;
- техногенные нарушения микрорельефа (рытвины, колеи, борозды и т.п.).

Источниками воздействия служат строительные и транспортные механизмы.

Эксплуатация

К основным возможным изменениям природной среды в процессе эксплуатации линейной части газопровода относятся:

- пучение водонасыщенных грунтов;
- загрязнение атмосферного воздуха в результате утечек части газопровода через микросвищи;
- загрязнение атмосферы при авариях газопровода.

Площадь отчуждаемых для строительства земель определяется в соответствии с нормативами землеемкости строящихся объектов.

Восстановление земель, нарушенных при строительстве газопроводов предусматривается в соответствии с ГОСТ 17.5.3.04-83 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель (с Изменением № 1)».

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов газоснабжения предусматривается ряд мероприятий:

- Выброс газа из продувочных свечей газопроводов производится только при ремонте газопроводов. При этом необходимые условия для рассеивания газа обеспечиваются высотой продувочных свечей;

- Применяемые технологии строительства полиэтиленовых газопроводов практически исключают выделение загрязняющих веществ в атмосферу, которое может произойти только в аварийной ситуации;

- Применение 100% соединений газопроводов на сварке.

На стадии эксплуатации безаварийная работа трассы газопровода достигается:

- применением материалов, соответствующих ГОСТам и сертификатам качества заводов-изготовителей;

- соблюдением сроков и условий хранения материалов.

- своевременным проведением профилактических и капитальных ремонтов эксплуатируемого оборудования.

В качестве мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций предусматривается следующее:

- контроль качества поступающих на строительство труб;

- контроль сварных соединений;

- испытание трубопроводов на герметичность;

- постоянное обследование трассы выездными бригадами;

- проведение ППР линейной части и КИПиА.

2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта природного газа

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области установлены:

На 2019 год

Постановлением №70/14 от 13.11.2018:

- Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской(коммерческой)деятельности),к сетям газораспределения ООО «Озерскгаз», при условии, что расстояние от газоиспользующегооборудования до сети газораспределения ООО «Озерскгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 55 145,98 руб. (без учета НДС).

- Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской(коммерческой)деятельности),к сетям газораспределения ООО «Озерскгаз» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ООО «Озерскгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 26 028,90 руб. (с учетом НДС).

- Плата за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Озерскгаз» для заявителей, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, в размере 38 418,40 руб. (без учета НДС).

Таблица 2-25 – Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, для ООО «Озерскгаз» на 2019 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00

2	Ст	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка		
02.01.01		25 мм и менее	руб./км	653 461,88
02.01.02		26-38 мм	руб./км	699 267,50
02.01.03		39-45 мм	руб./км	881 754,21
02.01.04		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
02.02.01		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
02.02.02		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
02.02.03		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
02.02.04		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
02.03.01		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
02.03.02		33-63 мм	руб./км	585 710,00
02.03.03		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ /час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ /час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ /час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ /час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
5	Соке	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1		Стальные газопроводы		
05.01.01		до 10 мм	руб./км	881 754,21
05.01.02		11-15мм	руб./км	881 754,21
05.01.03		16-20 мм	руб./км	881 754,21
05.01.04		21-25 мм	руб./км	881 754,21
05.01.05		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

Плата за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Озерсгаз» для заявителей, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, в размере 38 418,40 руб. (без учета НДС).

2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

Необходимо решить вопрос по проектированию и строительству газопроводов в поселках Метлино, Татыш, Бижеляк, деревнях Селезни и Новая Теча. Число домов, которые

необходимо газифицировать – 220. Также необходимо построить газопровод среднего и низкого давления пос. Новогорный (4-ая очередь строительства).

Анализируя существующее состояние системы газоснабжения Озерского городского округа выявлено следующее:

- сети газораспределения низкого давления не закольцованы, вследствие чего питание газом этих сетей происходит только в одном направлении, что может быть причиной затруднения при ремонтных работах;
- централизованным газоснабжением обеспечены не все коммунально-бытовые потребители и потребители жилой застройки.

2.6.12. Утвержденные программы энергоресурсосбережения

Утвержденная программа энергосбережения ООО «Озерскгаз» не предоставлена. В муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы мероприятия направленные на энерго-, ресурсосбережения в газоснабжении на 2021-2025 гг. отсутствуют.

2.6.13. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения

В соответствии с муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 годы мероприятия в 2021-2022 гг. не выполнялись.

3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1. Перспективные показатели развития городского округа

Основными факторами, определяющими направления разработки программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Озерского городского округа на период 2019-2035 гг., являются тенденции социально-экономического развития поселения, характеризующиеся снижением численности населения, умеренным развитием рынка жилья, сфер обслуживания.

Перспективные показатели развития муниципального образования Озерский городской округ являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

– Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2015 № 996-р «Об утверждении Стратегии развития воспитания в Российской Федерации на период до 2025 года»;

– Постановление Правительства Челябинской области от 24 ноября 2008 г. № 389-П «О схеме территориального планирования Челябинской области»;

– Постановление Законодательного Собрания Челябинской области от 31 января 2019 г. N 1748 «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Челябинской области на период до 2035 года»;

– Стратегии социально-экономического развития Озерского городского округа на период до 2035 года, утв. решением Собрания депутатов Озерского городского округа от 26 декабря 2018 г. № 261;

– Генеральный план Озерского городского округа.

Город Озерск находится в северной части Челябинской области. Расстояние до областного центра г. Челябинск составляет 125 км, до ближайших городов г. Кыштыма – 8 км и до г. Касли – 13 км.

Город Озерск размещается на полуострове и со всех сторон окружен озерами: Иртяш, Кызылташ, Малая и Большая Нанюга, благодаря которым Озерск и получил свое название. Границами городского округа являются: на севере – Каслинский муниципальный район; на востоке – Кыштымский городской округ; на юге – Аргаяшский муниципальный район; на западе – Кунашакский муниципальный район.

Территория Озерского городского округа составляет 65732 га. В состав городского округа входят семь населенных пунктов: город Озерск – административный центр Озерского городского округа, поселок Новогорный, поселок Метлино, поселок Бижеляк, поселок Татыш, деревня Селезни и деревня Новая Теча.

Озерский городской округ сформирован как единый научно-производственный комплекс, обладает мощной производственной и научной базой, развитой системой образования, здравоохранения, сетью социальных и культурных учреждений.

В настоящее время реализуется Генеральный план Озерского городского округа, утвержденный решением Собрании депутатов Озерского городского округа Челябинской области от 13 апреля 2011 г. № 60 «О Генеральном плане Озерского городского округа Челябинской области».

В составе Генерального плана выделены следующие временные сроки его реализации:

– расчетный срок Генерального плана, на который рассчитаны все основные проектные решения Генерального плана, – 2015-2017 гг.;

– перспектива – период, следующий за расчетным сроком Генерального плана, на который определяются основные направления стратегии градостроительного развития Озерского городского округа, – 2030-2035 гг.

3.1.1. Динамика численности населения

Для определения существующей численности населения были использованы данные Отдела муниципальной статистики Управления экономики Администрация Озерского городского округа, формы федерального статистического наблюдения Росстата, а также официальные данные Всероссийской переписи населения.

На рисунке 3-1 представлена ретроспективная и прогнозируемая численность населения Озерского городского округа на расчётный срок Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры. Согласно расчетному прогнозу, сохраняется тренд на снижение численности населения в Озерском городском округе. По приведенному показателю наблюдаются отличия от прогнозных значений в Генеральном плане ОГО. На основании данных Росстата население г. Озерска на 2017 г. составило 89 545 чел. В прогнозе Генплана на 2015-2017 гг. приводится значение 104 000 чел. К тому же тренд на увеличение населения ОГО по данным ретроспективного анализа и демографической ситуации не находит подтверждения. Снижение численности населения обусловлена как естественной убылью (смертностью), так и иммиграционными процессами. Из перечисленного следует, что утвержденный Генеральный план ОГО подлежит актуализации с учетом изменения социально-экономической и демографической ситуаций.

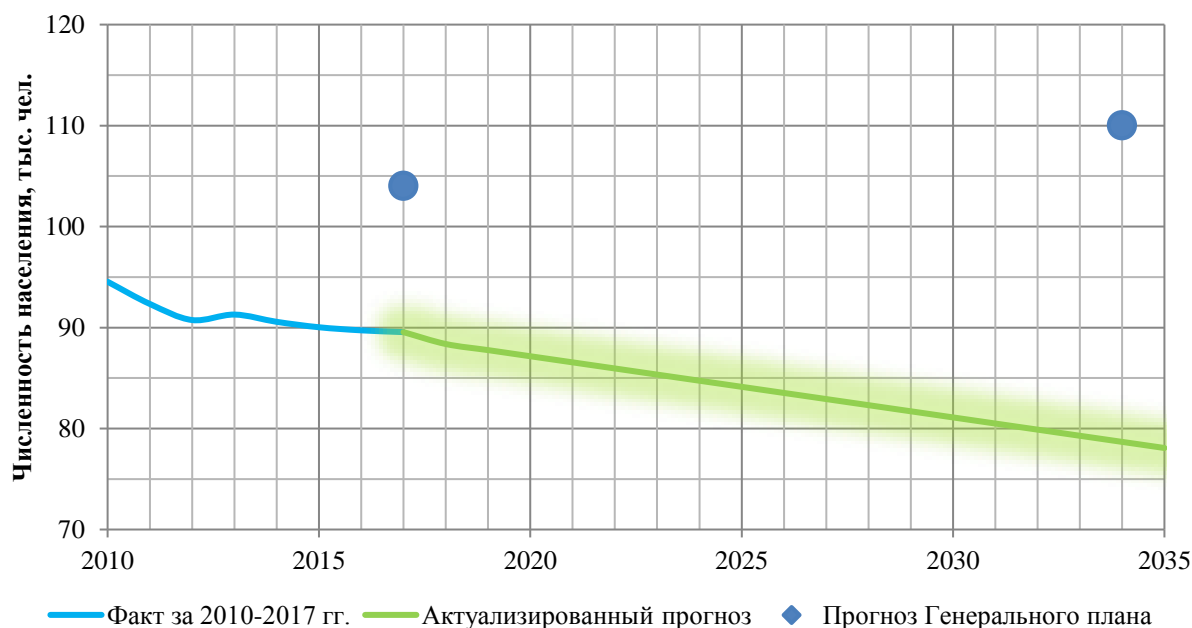


Рисунок 3-1 – Ретроспективная и прогнозируемая численность населения

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов

На рисунке 3-2 представлены ретроспективные и прогнозируемые темпы ввода площадей жилого фонда. Фактические показатели ввода площадей жилого фонда (по итогам 2010-2017 гг.) находятся на уровне 1,6-32,1 тыс. м²/год.

Прогноз ввода площадей жилого фонда составлялся двумя способами:

1. На основании планируемых к возведению объектов жилого фонда, предусмотренных Генеральным планом и отраженные в Схеме теплоснабжения Озерского городского округа, утвержденной в 2016 г. (базовая версия).

2. На основании технических условий (ТУ) теплоснабжающих организаций Озерского городского округа и информации о планируемой застройке УЖКХ ОГО.

В базовой версии Схемы теплоснабжения показатель ежегодного ввода площадей жилой застройки принимал значение от 0 до 76,17 тыс. м²/год. Текущий прогноз основывался в том числе на выданных ТУ теплоснабжающих организаций (рисунок 3-2). С учетом необязательности выполнения ТУ в части сроков ввода строительных объектов, перспективное увеличение площадей жилого фонда будет производиться на основании прогнозных темпов ввода, рассчитанных в базовой версии Схемы теплоснабжения, как в лучшей мере отвечающие реальному положению дел в строительной отрасли. Прогнозное потребление ресурсов будет производиться в привязке к численности населения Озерского городского округа с учетом фактического потребления ресурсов населением в период 2016-2018 гг.

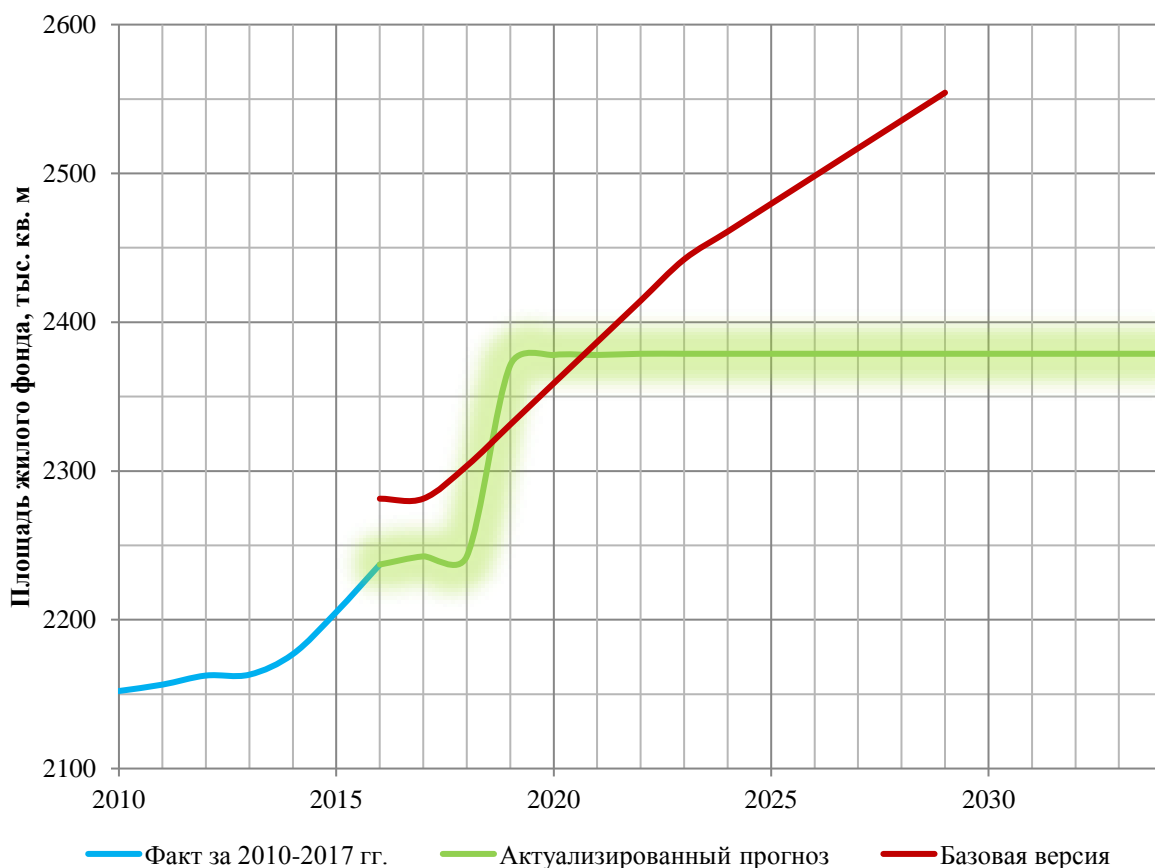


Рисунок 3-2 – Ретроспективная и прогнозируемая общая площадь жилого фонда

3.1.3. Динамика частной жилой застройки

Решение жилищной проблемы, удовлетворение растущих потребностей населения в качественном жилье, в благоприятной среде обитания в Генеральном плане предусматривается за счет:

- освоение свободных площадок, привлекательных по природно-ландшафтным характеристикам, с учетом возможностей территориального развития каждого населенного пункта;
- строительство 1-2 этажных усадебных домов и коттеджей, обустроенных необходимой системой жизнеобеспечения во всех населенных пунктах городского округа;
- строительство 2-х этажных блокированных домов в г. Озерск и п. Метлино;
- строительство многоэтажного комфортного жилья (2-10 этажей) в г. Озерск, п. Новогорный и п. Метлино;
- реновация жилого фонда в сохраняемой усадебной застройке (замена ветхих домов на новые – в пределах существующих земельных участков).

3.1.4. Динамика площадей бюджетных организаций

Развитие системы культурно-бытового обслуживания

Генеральным планом предусматривается:

– доведение обеспеченности учреждениями социально-гарантированного уровня обслуживания (детские дошкольные учреждения, общеобразовательные учреждения, учреждения здравоохранения, отделения связи) всех населенных пунктов округа до нормативной;

– дальнейшее развитие системы учреждений здравоохранения, физкультурно-оздоровительных учреждений, объектов социального обеспечения населения (дома-интернаты для престарелых и инвалидов труда, интернаты для детей и т. д.), учреждений культуры и искусства, торговли, питания и бытового обслуживания на базе существующих объектов и за счет нового строительства в г. Озерск, п. Новогорный, п. Метлино;

– размещение объектов рекреации (кемпинги, базы семейного отдыха, детские базы отдыха и т. д.) в г. Озерск, п. Новогорный, п. Метлино.

Система образования

На расчетный срок Генерального плана, развитие системы образования предусматривается за счет реконструкции существующих объектов и строительства новых учреждений:

– детские дошкольные учреждения на 1970 мест, в том числе:

- г. Озерск – 805 мест;
- п. Новогорный – 480 мест;
- п. Метлино – 585 мест;
- п. Бижеляк – 30 мест;
- д. Н. Теча – 60 мест;
- д. Селезни – 10 мест;

– общеобразовательные школы на 4165 мест, в том числе:

- г. Озерск – 3025 мест;
- п. Новогорный – 700 мест;
- п. Метлино – 360 мест;
- п. Бижеляк – 30 мест (начальные классы в комплексе с детским садом);
- д. Н. Теча – 40 мест (начальные классы в комплексе с детским садом);
- д. Селезни – 10 мест (начальные классы в комплексе с детским садом);

– строительство учебных заведений среднего профессионального образования в п. Новогорный и п. Метлино.

Система здравоохранения

Укрепление материально-технической базы и развитие системы лечебно-профилактических учреждений городского округа в Генеральном плане предусматривается как за счет реконструкции, модернизации существующих объектов, так и за счет строительства новых:

– расширение существующих и строительство новых стационаров на 225 коек, в том

числе:

- г. Озерск – 180 коек;
 - п. Метлино – 30 коек;
 - амбулатории в д. Н. Теча – 5 коек, п. Бижеляк – 5 коек, п. Татыш – 2 койки, д. Селезни – 2 койки;
- развитие поликлинической службы на 1360 посещений в смену, в том числе:
- г. Озерск – 1000 посещений в смену;
 - п. Новогорный – 250 посещений в смену;
 - п. Метлино – 110 посещений в смену;
- строительство станции скорой помощи (1 спецмашина) в п. Метлино;
- строительство аптечных пунктов в новых жилых районах г. Озерска, п. Метлино, п. Новогорный, а также в п. Бижеляк, д. Селезни, п. Татыш и д. Н. Теча;
- строительство детского реабилитационного центра на базе комплекса больницы ЦМСЧ-71 в п. Метлино.

Социальное обеспечение

Развитие сферы социального обеспечения в Генеральном плане планируется за счет размещения территориальных центров обслуживания социально-незащищенных групп населения в п. Новогорный и п. Метлино.

Физическая культура, спорт и туризм

Генеральным планом предусмотрено:

- строительство ФОКа с бассейном в п. Метлино (480 м² площади спортивного зала, 60 м² зеркала воды);
- реконструкция стадионов в п. Метлино и п. Новогорный;
- открытие тира, улучшение материально-технического оснащения лыжной базы в п. Метлино;
- организация площадки для занятий спортом на открытом воздухе (баскетбол, волейбол, бадминтон и т. д.) в п. Метлино и п. Новогорный;
- строительство ФОКа с бассейном в п. Новогорный (600 м² площади спортивного зала, 210 м² зеркала воды);
- реконструкция стадиона «Энергетик» в п. Новогорный;
- размещение пунктов проката спортивного инвентаря, тренажерного зала, зала для занятия фитнесом и аэробикой в п. Новогорный;
- реконструкция базы отдыха «Онисовка» в п. Метлино;
- строительство баз отдыха в п. Метлино, п. Новогорный и на берегу оз. Акакуль;
- строительство кемпингов в п. Метлино и п. Новогорный;

- строительство конноспортивного комплекса и ледового дворца в г. Озерск.

Культура и искусство

Генеральным планом предусмотрено:

- строительство объектов досуга, кружковой и любительской деятельности, танцевальных залов (клубного типа) в г. Озерск;
- размещение зрительного зала, кружковых помещений, танцевального зала, библиотеки с читальным залом, детского досугового центра в проектируемом здании торгово-досугового центра п. Метлино;
- размещение ДЮСШ при общеобразовательной школе п. Метлино;
- организация танцевального кружка, изостудии, кружков конструирования и авиамоделирования, студии фотодела и дизайна в п. Метлино и п. Новогорный;
- реконструкция ДК «Энергетик», улучшение материально-технической базы библиотеки в п. Новогорный;
- размещение танцевального зала, кино и видеозала в проектируемом торгово-досуговом комплексе п. Новогорный;
- строительство сельских клубов в п. Бижеляк и д. Н. Теча.

3.1.5. Динамика административно-коммерческих зданий

Генеральным планом предусмотрено:

- строительство объектов торговли:
 - г. Озерск – 2124 м² торговой площади;
 - п. Новогорный – 2080 м² торговой площади;
 - п. Метлино – 1500 м² торговой площади;
 - п. Бижеляк – 75 м² торговой площади;
 - д. Селезни – 60 м² торговой площади;
 - п. Татыш – 20 м² торговой площади;
 - д. Н. Теча – 150 м² торговой площади;
- строительство торговых центров внепоселкового значения в комплексе с кафе-терием, кемпингом и СТОА в п. Новогорный и п. Метлино;
- строительство АЗС в комплексе с кафе-терием, магазином и СТОА в п. Новогорный;
- строительство предприятий общественного питания:
 - г. Озерск – 2050 мест;
 - п. Новогорный – 350 мест;
 - п. Метлино – 130 мест;
 - п. Бижеляк – 10 мест;

- д. Селезни – 10 мест;
 - п. Татыш – 5 мест;
 - д. Н. Теча – 10 мест;
- строительство предприятий бытового обслуживания:
- г. Озерск – 75 рабочих мест;
 - п. Новогорный – 68 рабочих мест;
 - п. Метлино – 42 рабочих места.

3.1.6. Прогнозируемые изменения в промышленности

Генеральным планом предусмотрено следующее развитие производственных зон Озерского городского округа:

- функционирование и развитие ФГУП «ПО «Маяк» и сопутствующих ему производств в пределах существующей промплощадки;
- вынос предприятий ДОКа из селитебной зоны г. Озерск;
- размещение предприятий добывающей, перерабатывающей и строительной отраслей в п. Новогорный;
- функционирование и развитие АТЭЦ, ООО «Вермикулит», ООО «Завод №4» на существующих промплощадках в п. Новогорный;
- развитие агропромышленного комплекса в п. Метлино на существующих площадках МСХПК «Озерское»;
- резервирование промплощадок недействующих предприятий для развития производственной базы на перспективу (за расчетный срок Генерального плана);
- развитие предприятий малого бизнеса как наиболее гибких в плане изменения технологий и ассортимента выпускаемой продукции, в первую очередь предприятий пищевой и легкой промышленности;
- развитие строительного комплекса;
- развитие коммунально-складских зон г. Озерск, п. Новогорный, п. Метлино с учетом размещения объектов жилищно-коммунального хозяйства, складских территорий для новых производств, гаражных кооперативов;
- упорядочение производственных и коммунально-складских зон населенных пунктов, организация СЗЗ, посадка санитарно-защитного озеленения.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по муниципальному образованию Озерский городской округ производился по следующим методикам;

- прогноз по электропотреблению составлялся на основании данных Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Челябинской области;
- прогноз по теплоснабжению составлялся на основании фактических данных по теплоснабжению потребителей Озерского городского округа;
- прогноз по водоснабжению, водоотведению и газоснабжению составлялся согласно перспективе численности населения Озерского городского округа;
- прогноз по вывозу и размещению ТБО формировался с учетом данных территориальной схемы обращения с отходами Челябинской области.

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов (таблица 3-1).

3.2.1. Прогноз спроса на электроэнергию

Объемы потребления электрической энергии были определены в соответствии с предлагаемыми к реализации мероприятиями. Совокупный объем прироста потребления электрической энергии населением за весь период реализации настоящей Программы составит 1,9 млн кВт-ч.

Результаты оценки объемов совокупного потребления электрической энергии на перспективу приведены в Главе 6 «Обосновывающие материалы к Программному документу».

Совокупный годовой объем потребления электрической энергии населением к концу срока реализации настоящей Программы составит 24,1 млн кВт-ч.

3.2.2. Прогноз спроса на тепловую энергию

Объемы экономии тепловой энергии были определены в соответствии с предлагаемыми к реализации мероприятиями. Совокупный прирост тепловой энергии за весь период реализации настоящей Программы составит 3,74 тыс. Гкал.

Результаты оценки объемов совокупного потребления тепловой энергии на перспективу приведены в Главе 7 «Обосновывающие материалы к Программному документу».

Совокупный годовой объем потребления тепловой энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 594 тыс. Гкал.

Таблица 3-1 – Прогноз спроса на коммунальные ресурсы населением Озерского городского округа в период 2019-2035 гг.

Вид ресурса	Ед. изм.	Год																	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Озерский городской округ																			
Численность населения	тыс. чел.	88,370	87,765	87,159	86,553	85,947	85,342	84,736	84,130	83,524	82,919	82,313	81,707	81,101	80,496	79,890	79,284	78,678	78,073
Электропотребление (население)	тыс. кВт·ч/год	22 166	22 282	22 387	22 502	22 618	22 723	22 836	22 950	23 063	23 176	23 290	23 407	23 524	23 641	23 758	23 875	23 992	24 109
Теплоснабжение (население)	тыс. Гкал/год	590,20	584,56	581,56	581,56	594,45	594,45	594,45	594,45	594,45	594,45	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93
Водоснабжение (население)	тыс. м³/год	3298,76	3276,15	3253,54	3230,92	3208,31	3185,70	3163,09	3140,48	3117,86	3095,25	3072,64	3050,03	3027,42	3004,81	2982,19	2959,58	2936,97	2914,36
Водоотведение (население)	тыс. м³/год	4482,10	4451,38	4420,66	4389,93	4359,21	4328,49	4297,76	4267,04	4236,32	4205,59	4174,87	4144,15	4113,42	4082,70	4051,98	4021,25	3990,53	3959,81
Газоснабжение (население)	тыс. м³/год	5889,64	5884,10	5838,06	5789,56	5756,10	5713,47	5671,95	5632,73	5591,61	5550,99	5510,67	5469,98	5429,44	5388,93	5348,34	5307,80	5267,25	5226,69
Вывезено за год ТБО (население)	тыс. м³/год	134,42	133,70	132,98	132,26	131,55	130,84	130,14	129,44	128,74	128,05	126,88	126,02	125,11	124,13	123,22	122,29	121,35	120,42

3.2.3. Прогноз спроса на хозяйственно-питьевое водоснабжение

Объемы экономии воды были определены в соответствии с предлагаемыми к реализации мероприятиями. Совокупный объем экономии холодной воды за весь период реализации настоящей Программы составит 0,384 млн куб. м.

Результаты оценки объемов совокупного потребления холодной воды на перспективу приведены в Главе 8 «Обосновывающие материалы к Программному документу».

Совокупный годовой объем потребления холодной воды населением к концу срока реализации настоящей Программы составит 2,914 млн куб. м.

3.2.4. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Объемы экономии стоков были определены в соответствии с предлагаемыми к реализации мероприятиями. Совокупный объем экономии стоков за весь период реализации настоящей Программы составит 0,522 млн куб. м.

Результаты оценки объемов совокупного объема отведенных стоков на перспективу приведены в Главе 9 «Обосновывающие материалы к Программному документу».

Совокупный годовой объем отведенных стоков от населения к концу срока реализации настоящей Программы составит 3,96 млн куб. м.

3.2.5. Прогноз спроса на услуги системы сбора и утилизации ТБО

Результаты оценки объемов годового образования твердых коммунальных отходов на перспективу приведены в Главе 11 «Обосновывающие материалы к Программному документу». Совокупный годовой объем образованных твердых коммунальных отходов населения к концу срока реализации настоящей Программы составит 120,42 тыс. куб. м.

3.2.6. Прогноз спроса на природный газ

Объемы экономии природного газа были определены в соответствии с предлагаемыми к реализации мероприятиями. Совокупный объем экономии природного газа к концу срока реализации настоящей Программы составит 0,663 млн куб. м.

Результаты оценки объемов совокупного годового потребления природного газа на перспективу приведены в Главе 10 «Обосновывающие материалы к Программному документу». Совокупный годовой объем потребления природного газа населением к концу срока реализации настоящей Программы составит 5,227 млн куб. м.

4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Перечень и количественные значения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры включает следующие показатели:

- критерии доступности для населения коммунальных услуг;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности систем ресурсоснабжения;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду;
- иные целевые показатели.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Таблица 4-1 – Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Озерского городского округа

Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Период																	
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Электроснабжение																				
Доступность для населения коммунальной услуги	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,19	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,25
	Удельное электропотребление	кВт·ч/чел.	250,84	253,88	256,86	259,98	263,16	266,26	269,50	272,79	276,12	279,51	282,94	286,47	290,06	293,69	297,39	301,14	304,94	308,81
	Индекс нового строительства	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тариф на потребление ресурса	руб./(кВт·ч)	3,14	3,25	3,41	3,58	3,76	3,95	4,15	4,36	4,57	4,80	5,04	5,29	5,56	5,84	6,13	6,43	6,76	7,09
Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации электроэнергии абонентам	тыс. кВт·ч	22166	22282	22387	22502	22618	22723	22836	22950	23063	23176	23290	23407	23524	23641	23758	23875	23992	24109
	Величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Удельный расход топлива	г у.т./кВт·ч	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60
	% собственных нужд при производстве ресурса	%	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Протяженность сетей	км	926,342	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34	926,34
	Протяженность нового строительства сетей	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества поставляемого ресурса	Соответствие качества услуг установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (индивидуальные приборы учета)	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Теплоснабжение																				
Доступность для населения коммунальной услуги	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,72	1,89	2,43	3,41	4,07	4,07	4,01	4,12	4,37	4,54	4,39	4,08	3,89	3,71	3,57	3,42	3,26	3,29
	Удельное теплоснабжение	Гкал/чел.	6,68	6,66	6,67	6,72	6,92	6,97	7,02	7,07	7,12	7,17	7,22	7,27	7,32	7,38	7,43	7,49	7,55	7,61
	Индекс нового строительства	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры	тыс. руб./Гкал/ч	13,76	14,09	14,65	15,24	15,85	16,48	17,14	17,83	18,54	19,28	20,05	20,86	21,69	22,56	23,46	24,40	25,37	26,39
	Средневзвешанный тариф на потребление ресурса	руб./Гкал	1066,98	1142,02	1503,80	2132,67	2632,70	2778,96	2886,04	3110,78	3495,90	3838,58	3899,79	3808,92	3802,83	3802,83	3830,13	3842,23	3842,23	3842,23
	Общий объем реализации	тыс. Гкал	590,20	584,56	581,56	581,56	594,45	594,45	594,45	594,45	594,45	594,45	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93	593,93

Спрос на коммунальные ресурсы	тепловой энергии абонентам																			
	Величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	Гкал/ч	0,524	14,014	3,731	3,507	0,041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Водоснабжение																				
Доступность для населения коммунальной услуги	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,085	0,092	0,093	0,095	0,093	0,091	0,089	0,088	0,085	0,084	0,082	0,081	0,079	0,078	0,077	0,076	0,075	0,078
	Удельное водопотребление	м³/сут./чел.	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Индекс нового строительства	%	0	0	0	1,19	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры	тыс. руб./м³/сут.	0,30	0,32	0,33	0,35	0,36	0,37	0,39	0,40	0,42	0,44	0,45	0,47	0,49	0,51	0,53	0,55	0,57	0,60
	Средневзвешанный тариф на потребление ресурса	руб./м³	9,43	9,90	10,29	10,71	11,14	11,59	12,05	12,54	13,04	13,55	14,09	14,65	15,23	15,83	16,46	17,11	17,79	18,50
Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации услуг абонентам	тыс. м³	3298,76	3276,15	3253,54	3230,92	3208,31	3185,70	3163,09	3140,48	3117,86	3095,25	3072,64	3050,03	3027,42	3004,81	2982,19	2959,58	2936,97	2914,36
	Величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	м³/сут.	0	0	0	0	16,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	% собственных нужд при производстве ресурса	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход электроэнергии на передачу единицы ресурса	кВт·ч/м³	1,158	1,152	1,146	1,141	1,135	1,129	1,124	1,118	1,112	1,107	1,101	1,096	1,090	1,085	1,080	1,074	1,069	1,063
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Количество аварий в системе	ед.	29	28	27	26	25	24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12
	Протяженность сетей	км	260,975	260,975	260,975	264,115	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255	267,255
	Протяженность нового строительства сетей	км	0	0	0	3,14	3,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Ед./км	0,111	0,107	0,103	0,098	0,094	0,090	0,086	0,082	0,079	0,075	0,071	0,067	0,064	0,060	0,056	0,052	0,049	0,045
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	52,255	53,846	50,862	47,914	45,000	42,086	39,172	36,258	33,344	30,430	27,516	24,602	21,688	18,774	15,860	12,946	10,032	7,118
	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0,192	0,192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Водоотведение																				
Доступность для населения коммунальной услуги	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,165	0,178	0,180	0,184	0,180	0,176	0,173	0,170	0,166	0,162	0,159	0,156	0,154	0,151	0,149	0,147	0,145	0,150
	Удельное водоотведение	м³/сут./чел.	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Индекс нового строительства	Процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры	тыс. руб./м³/сут.	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31	0,32	0,33	0,35	0,36	0,37	0,39	0,40	0,42	0,44	0,45	0,47
	Средневзвешанный тариф на потребление ресурса	руб./м³	13,45	14,12	14,68	15,27	15,89	16,52	17,19	17,88	18,59	19,33	20,10	20,89	21,72	22,58	23,47	24,40	25,38	26,39
Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации услуг абонентам	тыс. м³	4482,10	4451,38	4420,66	4389,93	4359,21	4328,49	4297,76	4267,04	4236,32	4205,59	4174,87	4144,15	4113,42	4082,70	4051,98	4021,25	3990,53	3959,81
	Общий объем реализации услуг абонентам	тыс. м³	4482,10	4451,38	4420,66	4389,93	4359,21	4328,49	4297,76	4267,04	4236,32	4205,59	4174,87	4144,15	4113,42	4082,70	4051,98	4021,25	3990,53	3959,81
	Величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	м³/сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Доля поверхностного стока, прошедшего очистку (общесплавная и раздельная канализация)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход электроэнергии на передачу единицы ресурса	кВт·ч/м³	1,158	1,152	1,146	1,141	1,135	1,129	1,124	1,118	1,112	1,107	1,101	1,096	1,090	1,085	1,080	1,074	1,069	1,063
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Количество аварий в системе	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Протяженность сетей	км	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961	218,961
	Протяженность нового строительства сетей	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Ед./км	0,0046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	49,60	51,28	48,13	44,98	41,82	38,67	35,52	32,37	29,22	26,07	22,92	19,77	16,62	13,47	10,32	7,17	4,02	0,87
	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0,0731	0,0731	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728
Показатели качества поставляемого ресурса	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Газоснабжение																				
Доступность для населения коммунальной услуги	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77	51,77
	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08
	Удельное газопотребление (среднее)	м³/чел.	66,65	67,04	66,98	66,89	66,97	66,95	66,94	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95	66,95
	Индекс нового строительства	Процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Средневзвешанный тариф на потребление ресурса	руб./м³	6,74	6,74	6,94	7,15	7,36	7,59	7,81	8,05	8,29	8,54	8,79	9,06	9,33	9,61	9,90	10,19	10,50	10,82
Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации услуг абонентам	тыс. м³	5889,64	5884,10	5838,06	5789,56	5756,10	5713,47	5671,95	5632,73	5591,61	5550,99	5510,67	5469,98	5429,44	5388,93	5348,34	5307,80	5267,25	5226,69
	Величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Количество аварий в системе	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Протяженность сетей	км	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2
	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Система сбора и утилизации ТБО																				
Доступность для населения коммунальной услуги	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,134	0,138	0,139	0,142	0,139	0,136	0,133	0,131	0,128	0,126	0,123	0,121	0,119	0,117	0,116	0,114	0,112	0,117
	Удельное потребление	м³/чел.	1,521	1,523	1,526	1,528	1,531	1,533	1,536	1,539	1,541	1,544	1,541	1,542	1,543	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542
	Средневзвешанный тариф на потребление ресурса	руб./м³	363,34	363,34	375,69	390,60	405,96	421,68	438,01	455,13	473,37	492,34	512,06	532,58	553,92	576,12	599,20	623,21	648,19	674,16
	Общий объем реализации	тыс. м³	134,421	133,698	132,979	132,262	131,550	130,843	130,138	129,438	128,742	128,048	126,875	126,020	125,112	124,134	123,220	122,287	121,345	120,415

Спрос на коммунальные ресурсы	услуг абонентам																			
	Величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Доля объема отходов, сбор и утилизация которых осуществляется с применением мусоросортировочных, мусороперегрузочных, мусоросжигательных установок от общего объема отходов в год	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Количество перерывов поставки ресурса потребителям	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Длительность перерывов предоставления услуг потребителям	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества поставляемого ресурса	Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к утилизации/захоронению	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

В данном разделе представлены сведения о проектах (мероприятиях), которые будут реализованы в отношении систем электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, программы установки приборов учета в жилых домах и бюджетных учреждениях и представлены в таблицах 5-1 – 5-11.

В отношении каждого проекта приводится следующая информация:

- наименование проекта;
- цель проекта (для обеспечения присоединения конкретных групп потребителей, для обеспечения надежности ресурсоснабжения на конкретной территории, для повышения конкретного показателя качества ресурса, для снижения затрат на ремонты, для снижения расхода конкретного ресурса и т.д.);
- технические параметры проекта;
- необходимые капитальные затраты;
- срок реализации проекта;
- ожидаемые эффекты, с выделением каждого из ожидаемых эффектов и количественное их определение;
- сроки получения эффектов.

Простой срок окупаемости проектов в данном разделе не приводится, так как все предлагаемые мероприятия нацелены на обеспечение надежного, безопасного и качественного ресурсоснабжения абонентов и имеют прежде всего социальное значение.

5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Основные мероприятия и инвестиционные проекты в электроснабжении обеспечивают спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ.

Цель реализации мероприятий программы – развитие системы электроснабжения муниципального образования Озерский городской округ для удовлетворения спроса на электроэнергию, обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий, создание условий для недискриминационного доступа на технологическое присоединение электроустановок потребителей к электрическим сетям при обеспечении нормируемой надежности.

Программа отражает развитие электрических сетей напряжением 6-0,4/6-35 кВ с перспективой до 2035 г.

Рекомендации по реконструкции и техническому перевооружению действующих и вводу в эксплуатацию новых электросетевых объектов учитывают инвестиционные программы и предложения электросетевых компаний ММПКХ, ООО «УЭС», ФГУП «ПО «Маяк», функционирующих на территории города.

Программа включает мероприятия по созданию и развитию централизованных систем электроснабжения, повышению надежности функционирования этих систем и обеспечению комфортных и безопасных условий для проживания.

Мероприятия охватывают следующие объекты в системе электроснабжения – источники электроснабжения, трансформаторные подстанции, линии электропередач.

Группы проектов мероприятий в области электроснабжения:

1. Новое строительство объектов системы электроснабжения для обеспечения перспективных приростов электрических нагрузок;
2. Реконструкция объектов системы электроснабжения для обеспечения перспективных приростов электрических нагрузок;
3. Реконструкция и/или новое строительство электрических сетей, обеспечивающих перераспределение электрической нагрузки из зон с дефицитом в зоны с избытком электрических мощностей (использование существующих резервов);
4. Новое строительство электрических сетей для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку;
5. Новое строительство электрических сетей для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки в зонах с дефицитом электрической мощности с перераспределением электрической мощности от действующих объектов системы электроснабжения;
6. Новое строительство электрических сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности электроснабжения;
7. Электрические сети обеспечивающие вывод электрической мощности от вновь строящихся и реконструируемых объектов системы электроснабжения;
8. Реконструируемые участки электрической сети с увеличением ее пропускной способности для обеспечения перспективных приростов электрической нагрузки;
9. Реконструируемые участки электрической сети, подлежащие замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
10. Диспетчеризация, телемеханизация и автоматизированные системы управления режимами электроснабжения;

11. Автоматические системы контроля и управления энергоресурсами (АСКУЭ).

Ожидаемые эффекты от реализации Программы:

- Обеспечение города электрической энергией нормативного качества.
- Повышение надежности электроснабжения:
- Повышение энергетической эффективности объектов электроснабжения
- Обеспечение надежности электроснабжения потребителей I и II категории
- Снижение уровня потерь электроэнергии

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в электроснабжении обеспечивающих спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ электросетевыми компаниями не представлен. Инвестиционные программы у ММПКХ, ООО «УЭС», ФГУП «ПО «Маяк» отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» распоряжением Губернатора Челябинской области от 28 апреля 2018 г. №503-р утверждена Схема и программы перспективного развития электроэнергетики Челябинской области на 2019-2023 годы. В вышеописанном документе в рамках реализации Федерального закона от 29 декабря 2014 г. № 473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» на территории Озерского городского округа планируется создание территории опережающего социально-экономического развития (далее именуется – ТОСЭР).

В соответствии с письмом администрации Озерского городского округа от 11 марта 2016 года № 01-0207/34 предполагается организация 2 площадок со следующими резидентами:

- площадка № 1 (кадастровый квартал 74:41:0201001) с предварительной суммарной мощностью потребления 6,9 МВт;
- площадка № 2 (2 земельных участка с кадастровыми номерами 74:41:0000000:6652 и 74:41:0000000:6651) с предварительной суммарной мощностью потребления 9,65 МВт.

В непосредственной близости от площадки № 1 находятся три подстанции напряжением 110 кВ, а также проходят трассы четырех ВЛ 110 кВ.

В Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Челябинской области на 2019-2023 годы рекомендуется проведение дополнительного определения возможности присоединения новой нагрузки в соответствии с планами по застройке участков, в том числе целесообразности сооружения новых электросетевых объектов. Необходимые

подтверждающие расчеты выполняются при наличии исходной информации о параметрах присоединения в рамках процедуры технологического присоединения, предусмотренной Правилами ТП, а при необходимости при внестадийном проектировании.

Распределение совокупной величины необходимых финансовых вложений в мероприятия системы электроснабжения в соответствии с муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021-2025 гг. приведено в таблице 5-1.

Таблица 5-1 – Распределение мероприятий в системе электроснабжения МО «ОГО»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Проекты, выставленные на конкурс																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.23	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	0.23
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	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	0.00
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0.23	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	0.23
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.23	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	0.23
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0.23	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	0.23
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	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	0.00
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.23	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	0.23
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.23	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	0.23
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Собственные средства предприятий (прибыль)	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	0.00
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

Основные мероприятия и инвестиционные проекты в теплоснабжении обеспечивают спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ.

Цели и задачи Программы:

- внедрение энергоресурсосберегающих технологий;
- экономия энергетических ресурсов;
- сокращение технологических потерь;
- снижение аварийности в системе теплоснабжения МО «ОГО»;
- повышение надежности работы системы теплоснабжения МО «ОГО».

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения муниципального образования сформирован с учетом утвержденной Схемы теплоснабжения Озерского городского округа, результатов проведенного инженерно-технического анализа работы системы коммунальной инфраструктуры и выявленных технических и технологических проблем:

- Организационные мероприятия, в т.ч. в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии;
- Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии;
- Перевод котельных в "пиковый" режим;
- Строительство и реконструкция тепловых сетей;
- Строительство, реконструкция и техническое перевооружение центральных тепловых пунктов (ЦТП);
- Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования;
- Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;
- Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

- Строительство и реконструкция насосных станций.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определена на основании утвержденной Схемы теплоснабжения Озерского городского округа и составляет 20 854,88 млн. руб.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов работы системы теплоснабжения:

- повышение качества и надежности теплоснабжения (обеспечение безаварийной работы);
- повышение энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения;
- снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий определен исходя из перечня мероприятий. Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ представлен в таблицах 5-2 – 5-6.

Таблица 5-2 – Распределение мероприятий в системе теплоснабжения МО «ОГО» для ММПКХ

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ММПКХ																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	2 026.26	2 425.96	770.06	685.87	708.66	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00	14 628.13
Нацеленные на присоединение новых потребителей	0.00	31.03	0.00	0.00	0.00	2.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33.83
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	1 995.23	2 425.96	770.06	685.87	705.86	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00	14 594.29
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	2 026.26	2 425.96	770.06	685.87	708.66	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00	14 628.13
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	2 026.26	2 425.96	770.06	685.87	708.66	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00	14 628.13
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	2 026.26	2 425.96	770.06	685.87	708.66	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00	14 628.13
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0.00	31.03	0.00	0.00	0.00	2.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33.83
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	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	0.00
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	1 995.23	2 425.96	770.06	685.87	705.86	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00	14 594.29
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-3 – Распределение мероприятий в системе теплоснабжения МО «ОГО» для ФГУП «ПО «Маяк»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ФГУП «ПО «Маяк»																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 564.34
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 564.34
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 564.34
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 564.34
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 564.34
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	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	0.00
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 564.34
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-4 – Распределение мероприятий в системе теплоснабжения МО «ОГО» для Аргаяшской ТЭЦ АО «РИР»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Аргаяшская ТЭЦ АО «РИР»																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00	1 662.42
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00	1 662.42
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00	1 662.42
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00	1 662.42
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00	1 662.42
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	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	0.00
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00	1 662.42
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-5 – Распределение мероприятий в системе теплоснабжения г. Озерск (проекты, выставленные на конкурс)

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Проекты, выставленные на конкурс																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.10	0.34	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	0.44
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	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	0.00
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0.10	0.34	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	0.44
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.10	0.34	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	0.44
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0.10	0.34	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	0.44
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	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	0.00
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.10	0.34	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	0.44
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.10	0.34	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	0.44
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	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	0.00
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-6 – Распределение мероприятий в системе теплоснабжения МО «ОГО»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ВСЕГО																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.10	2 536.65	3 421.80	849.64	685.87	873.00	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00	20 855.33
Нацеленные на присоединение новых потребителей	0.00	31.03	0.00	0.00	0.00	2.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33.83
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	2 505.29	3 421.80	849.64	685.87	870.19	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00	20 821.05
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0.10	0.34	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	0.44
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.10	2 536.65	3 421.80	849.64	685.87	873.00	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00	20 855.33
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0.10	0.34	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	0.44
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	2 536.31	3 421.80	849.64	685.87	873.00	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00	20 854.88
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.10	2 536.65	3 421.80	849.64	685.87	873.00	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00	20 855.33
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0.00	31.03	0.00	0.00	0.00	2.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33.83
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.10	0.34	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	0.44
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	2 505.29	3 421.80	849.64	685.87	870.19	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00	20 821.05
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

5.3. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

С учетом сложившихся проблем системы водоснабжения муниципального образования Озерский городской округ и сформированных на основании Схемы водоснабжения основных направлений развития, разработан перечень мероприятий по модернизации централизованной системы водоснабжения.

Перечень основных мероприятий по реализации Программы содержит:

- организационные мероприятия;
- предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников водоснабжения;
- предложения по новому строительству головных объектов водоснабжения (водозаборы и ВОС), обеспечивающих покрытие перспективной нагрузки;
- предложения по реконструкции головных объектов водоснабжения (водозаборы и ВОС), обеспечивающих покрытие перспективной нагрузки;
- предложения по реконструкции и техническому перевооружению головных объектов водоснабжения (водозаборы и ВОС) с целью повышения качества воды, эффективности и надежности работы;
- предложения по строительству, реконструкции и модернизации сетей водоснабжения:
- предложения по новому строительству сетей водоснабжения, обеспечивающих покрытие перспективной нагрузки;
- предложения по новому строительству и реконструкции сетей водоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности.

Реализация мероприятий программы предполагает достижение следующих результатов:

1. Технологических:

- достижение безаварийного водоснабжения и водоотведения потребителей;
- достижение технологических показателей по развитию системы водоснабжения и водоотведения;
- соответствие качества питьевой воды установленным нормам в водораспределительной сети.

2. Социальных:

- повышение качества условий проживания и коммунального обслуживания потребителей Озерского городского округа.

3. Экономических:

- снижение потерь воды;
- снижение расхода электроэнергии на подъем, очистку и доставку воды.

4. Экологический эффект: снижение выбросов вредных веществ и загрязнения окружающей среды.

Совокупная величина необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем водоснабжения определена на основании Схемы водоснабжения Озерского городского округа и составляет 5 756,05 млн. руб.

Распределение совокупной величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем водоснабжения по источникам финансирования, ресурсоснабжающим организациям и этапам реализации Программы приведено в таблицах 5-7 – 5-10.

Таблица 5-7 – Распределение мероприятий в системе водоснабжения МО «ОГО» для ММПКХ

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ММПКХ																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	143.29	844.40	946.58	980.77	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	5 613.08
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	143.29	844.40	946.58	980.77	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	5 613.08
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	143.29	844.40	946.58	980.77	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	5 613.08
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	143.29	150.64	158.22	166.02	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	3 316.21
социальный проект	0.00	0.00	693.76	788.36	814.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 296.88
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	143.29	844.40	946.58	980.77	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	5 613.08
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.00	143.29	150.64	158.22	166.02	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	3 316.21
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	0.00	693.76	788.36	814.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 296.88
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-8 – Проекты, выставленные на конкурс в системе водоснабжения МО «ОГО»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Проекты, выставленные на конкурс																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Нацеленные на присоединение новых потребителей	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	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	0.00
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	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	0.00
социальный проект	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	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	0.00
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	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	0.00
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-9 – Распределение мероприятий в системе водоснабжения МО «ОГО» для ММУП «ЖКХ п. Новогорный»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ММУП "ЖКХ п.Новогорный"																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	481.16
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	481.16
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	481.16
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	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	0.00
социальный проект	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	481.16
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	481.16
Кредиты	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	0.00

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	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	0.00
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	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
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-10 – Распределение мероприятий в системе водоснабжения МО «ОГО»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ВСЕГО																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	143.29	1 005.82	1 154.21	1 138.33	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	6 139.68
Нацеленные на присоединение новых потребителей	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	143.29	983.62	1 130.97	1 138.33	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	6 094.24
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	143.29	1 005.82	1 154.21	1 138.33	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	6 139.68
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	143.29	150.64	158.22	166.02	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	3 316.21
социальный проект	0.00	0.00	855.18	995.99	972.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 823.48
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	143.29	1 005.82	1 154.21	1 138.33	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	6 139.68
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0.00	0.00	22.20	23.24	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	45.44
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.00	143.29	150.64	158.22	166.02	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81	3 316.21
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Тарифная надбавка, прибыль, направленная за счет инвестиций	0.00	0.00	832.98	972.75	972.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 778.03
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

5.4. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Основные мероприятия и инвестиционные проекты в системе водоотведения обеспечивают спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ.

Развитие централизованной системы водоотведения муниципального образования Озерский городской округ направленно на:

- обеспечение охраны здоровья и улучшения качества жизни населения путем обеспечения бесперебойного и качественного водоотведения;
- снижения негативного воздействия на водные объекты путем повышения качества очистки сточных вод;
- обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения.

Основными задачами развития централизованной системы водоотведения муниципального образования Озерский городской округ на период до 2035 г. являются:

- обеспечение эффективной работы очистных сооружений и недопущение сброса неочищенных сточных вод в водные объекты в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду и улучшения экологической обстановки;
- реконструкция существующих КОС;
- реконструкция канализационной сети в целях повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- создание системы управления канализацией в целях повышения качества предоставления услуг водоотведения за счет оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы, а также обеспечения энергетической эффективности функционирования системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод с территорий, не имеющих централизованного водоотведения, и территорий перспективной комплексной застройки в целях обеспечения доступности услуг водоотведения для населения.

Перечень основных мероприятий по реализации содержит:

- организационные мероприятия, в т.ч. в сфере энергосбережения;
- предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов водоотведения и очистки сточных вод;
- предложения по новому строительству сооружений и головных насосных станций

системы водоотведения;

– предложения по реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, обеспечивающих покрытие перспективной нагрузки;

– предложения по реконструкции и техническому перевооружению сооружений и головных насосных станций системы водоотведения с целью повышения эффективности и надежности работы;

– предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению сетей водоотведения:

– предложения по новому строительству сетей водоотведения для подключения новых потребителей услуги;

– предложения по реконструкции сетей водоотведения для подключения новых потребителей;

– предложения по новому строительству и реконструкции сетей водоотведения для обеспечения нормативной надежности и безопасности.

Реализация мероприятий инвестиционной программы предполагает достижение следующих результатов:

1. Технологических:

- достижение безаварийного водоотведения потребителей;

- достижение технологических показателей по развитию системы водоотведения.

2. Социальных:

- повышение качества условий проживания и коммунального обслуживания потребителей Озерского городского округа.

3. Экономических:

- снижение потерь сточных вод и предотвращение попадания грунтовых вод в канализационные сети;

- снижение расхода электроэнергии на подъем, очистку и транспортировку сточных вод.

4. Экологический эффект: снижение выбросов вредных веществ и загрязнения окружающей среды.

Совокупная величина необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем водоотведения муниципального образования Озерский городской округ определена на основании Схемы водоотведения и составляет 3 828,46 млн. руб.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей

местного и окружного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Перечень основных мероприятий по реализации программы в части водоотведения представлен в таблицах 5-11 – 5-13.

Таблица 5-11 – Распределение мероприятий в системе водоотведения МО «ОГО» для ММПКХ

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ММПКХ																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	2 856.46	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 581.27
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	2 647.75	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 372.56
Обеспечивающие выполнение экологических требований	0.00	208.70	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	208.70
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	2 856.46	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 581.27
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	2 856.46	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 581.27
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	2 856.46	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 581.27
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.00	2 856.46	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 581.27
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Собственные средства предприятий (прибыль)	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	0.00
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-12 – Распределение мероприятий в системе водоотведения МО «ОГО» для ММУП «ЖКХ п. Новогорный»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ММУП "ЖКХ п. Новогорный"																		
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	516.15	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	516.15
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	516.15	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	516.15
Обеспечивающие выполнение экологических требований	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	0.00
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	516.15	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	516.15
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	516.15	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	516.15
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	516.15	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	516.15
Кредиты	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	0.00
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.00	516.15	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	516.15
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00
Собственные средства предприятий (прибыль)	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	0.00
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00

Таблица 5-13 – Распределение мероприятий в системе водоотведения МО «ОГО»

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего
ВСЕГО	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	4 097.42
Проекты по целям реализации, в т.ч.	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	4 097.42
Нацеленные на присоединение новых потребителей	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	0.00
Обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0.00	3 163.90	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	3 888.71
Обеспечивающие выполнение экологических требований	0.00	208.70	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	208.70
Обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	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	0.00
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	4 097.42
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	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	0.00
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7 - 15 лет)	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	0.00
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	4 097.42
социальный проект	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	0.00
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	4 097.42
Кредитные средства / лизинг	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	0.00

Группа инвестиционных проектов	Капитальные вложения с учетом НДС, млн. руб.																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	
Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	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	0.00	0.00
Бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов)	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	0.00	0.00
Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38	4 097.42	
Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов)	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	0.00	0.00
Капитальные вложения из прибыли	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	0.00	0.00
Дополнительная эмиссия акций	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	0.00	0.00

5.5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

Основные мероприятия и инвестиционные проекты в газоснабжении обеспечивают спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ.

В соответствии с Постановлением Правительства Челябинской области от 20.09.2017 г. № 474-П (ред. от 30.11.2018 г.) «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Челябинской области на 2017 - 2021 годы» газораспределительной организацией (ГРО) общество с ограниченной ответственностью «Озерскгаз» предусмотрено газоснабжение жилых домов частной застройки п. Метлино Озерского городского округа с января 2017 г. по декабрь 2017 г. Других проектов по газоснабжению МО «ОГО» не предусмотрено. ООО «Озерскгаз» инвестиционной программы не имеет.

Рекомендуется включить в региональную программу газификации и выполнить проектирование систем газоснабжения п. Бижеляк и д. Селезни для определения финансовых потребностей и сроков выполнения СМР. Расчетные расходы потребления природного газа составляют соответственно 110 036 м³/мес. и 20 680 м³/мес.

5.6. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении ТБО

На территории Озерского городского округа расположен специализированный полигон ТБО находящийся в границах ЗАТО г. Озерска и образованный в 1969 году на месте части карьера, образовавшегося после выработки грунта для строительных работ. Карьер расположен в северо-восточной части города, в коммунально-складской зоне, с подветренной стороны по отношению к населенному пункту, ниже места водозабора питьевой воды (озеро Иртяш).

Указанный земельный участок расположен на землях, находящихся в муниципальной собственности, категория земель – земли промышленности. Ближайший жилой микрорайон расположен на удалении 1 500 метров от полигона. Площадь земельного участка составляет 11,86 га. Проведено резервирование дополнительного земельного участка под проектирование и расширение Полигона площадью 15,36 га. Ежегодно в Озерском городском округе образуется в среднем 35 000 тонн твердых коммунальных отходов.

Эксплуатацию полигона ТБО с 1996 года осуществляет Муниципальное унитарное

предприятие «Управление автомобильного транспорта» (МУП «УАТ»), имеющее лицензию на размещение (захоронение) отходов III-IV классов опасности до 01.01.2019 г. Объект включен в основные фонды муниципального образования, получено свидетельство о государственной регистрации права на хозяйственное ведение (74АВ №320531). Собственник данного Полигона и земельного участка – муниципалитет, арендатор земельного участка и пользователь объекта – МУП «УАТ». Полигон имеет санитарно-эпидемиологическим заключение №74.71.02.000.М.000003.01.13 от 16.01.2013 г.

В данный период полигон ТБО г. Озерска не соответствует требованиям законодательства и нормативных актов и не может быть внесен в Государственный реестр по следующим обстоятельствам:

- отсутствует проектная документация на строительство объекта размещения отходов;
- нет положительного заключения государственной экологической экспертизы на эксплуатацию полигона (в соответствии с пунктом 7.2 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов, связанных с размещением и обезвреживанием отходов I–V класса опасности, является объектом государственной экологической экспертизы);

В связи с вступлением в силу изменений в 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», запрещено захоронение отходов производства и потребления в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается. В соответствии с данными изменениями был утверждён постановлением Правительства РФ перечень отходов в состав которых входят полезных компоненты, так до п.68 перечня с 01.01.2018 года запрещено захоранивать «лом металлов», а так же «ртутьсодержащие отходы», в этой связи органами местного самоуправления Озерского городского округа разработан «Порядок организации сбора отработанных ртутьсодержащих ламп и информирования юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и физических лиц о порядке осуществления такого сбора на территории Озерского городского округа», который утвержден постановлением администрации Озерского городского округа от 10 июня 2014 г. № 1768.

В соответствии с Федеральным Законом от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» управляющие организации Озерского городского округа для жителей многоквартирных жилых домов, оборудовали пункты сбора ртутьсодержащих ламп.

В связи с тем, что на существующем полигоне отсутствовала мусоросортировочная линия – для приведения полигона ТБО в г. Озерске в соответствии с действующем законодательством МУП «УАТ» был заключен договор аренды с ООО «Экос» под размещение мусоросортировочной линии, с целью исключить захоронение полезных компонентов. В

настоящий период мусоросортировочная линия запущена в работу. Выдано разрешение ООО «Гиперион-М» на использование земельного участка для размещения пункта приема вторичного сырья.

В связи с изменениями в 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и разграничением полномочий органов местного самоуправления и субъекта федерации, Министерством экологии Челябинской области была разработана территориальная схема обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Челябинской области, в соответствии с которой Озерский городской округ вошел в состав Кыштымского кластера. Специалистами Министерства экологии был проведен конкурс, по итогам которого, статус регионального оператора в Кыштымском кластере присвоен Обществу с ограниченной ответственностью «Спецсервис».

Между Министерством экологии Челябинской области и Обществом с ограниченной ответственностью «Спецсервис» 23.11.2017 года было подписано Соглашение на осуществление деятельности регионального оператора по оказанию услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Кыштымского кластера.

В соответствии со статьей 24.6 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» региональные операторы заключают договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с собственниками твердых коммунальных отходов.

По результатам конкурса, проведенного региональным оператором по Кыштымскому кластеру ООО «Спецсервис» на территории Озерского городского округа выбран перевозчик ООО «ТК «Чистый город». Между ними подписан договор на оказание услуг по обращению с ТКО на территории Озерского городского округа. Органы местного самоуправления Озерского городского округа осуществляют взаимодействие с региональным оператором по Кыштымскому кластеру ООО «Спецсервис» и перевозчиком ООО «ТК «Чистый город».

На территории Озерского городского округа принят контейнерный сбор отходов, кроме п. Новогорный, в котором практикуется планово-подборный способ сбора ТКО. Во избежание образования несанкционированных свалок региональным оператором принято решение оставить без изменений принятую систему сбора ТКО в п. Новогорный. В округе организовано 175 мест сбора ТКО от жителей многоквартирных жилых домов. Места сбора ТКО оборудованы достаточным количеством контейнеров. Преимущественно площадки оборудованы металлическими контейнерами объемом 0,75 м.куб., однако имеются места сбора ТКО оборудованные заглубленными контейнерами (40 контейнеров объемом 3 м³). Во избежание мусорного коллапса, выбранный перевозчик ООО «ТК «Чистый город» арендует у МУП «УАТ» необходимую технику для обслуживания данных контейнеров.

На территории Озерского городского округа проведена инвентаризация и разработан реестр контейнерных площадок для сбора ТКО от населения. Ведется работа по инвентаризации мест сбора ТКО в социальной, культурно-бытовой и коммерческой сфере.

На территории Озерского городского округа более трех лет практикуется отдельный сбор ТКО. Контейнерные площадки оборудованы специальными ёмкостями для сбора бумаги и пластика. В текущем периоде оборудовано 14 (2017 г. – 8 шт., 2018 г. – 6 шт.) контейнерных площадок с контейнерами для сбора макулатуры, стекла, пластика и алюминиевых банок.

В связи с пропускным режимом закрытого административно-территориального образования г. Озерск и длиной плеча до полигона г. Кыштым на территории Озерского городского округа участились случаи переполнения контейнеров и нарушилась периодичность вывоза ТКО, что сказывается на санитарно-экологическом состоянии округа и приводит к образованию несанкционированных свалок на контейнерных площадках. В связи с этим в адрес Министерства экологии Челябинской области было направлено письмо о рассмотрении вопроса о возможности использования полигона ТКО в г. Озерске, в виду изменений в законодательстве об использовании полигонов, не внесенных в ГРОРО.

В выходные и праздничные дни на территории Озерского городского округа организовано дежурство с целью предотвращения сбоя работы по своевременному вывозу ТКО от жителей МКД.

На период 2019 года в рамках Государственной программы «Охрана окружающей среды» запланировано проведение изыскательных работ с дальнейшей разработкой проекта и рекультивация свалок в п. Новогорный и п. Метлино.

5.7. Программа установки приборов учета в МКД и бюджетных организациях

Программа установки приборов учета у потребителей охватывает тех потребителей, регулирование деятельности которых входит в полномочия органов власти муниципального образования:

- уличное освещение;
- многоквартирные дома;
- организации, финансируемые из муниципального бюджета либо находящиеся в муниципальной собственности.

Для снижения потерь ресурсов, связанных с их нерациональным использованием, у потребителей повсеместно устанавливаются приборы учета. Для обеспечения 100% оснащенности необходимо выполнить мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные

законодательные акты Российской Федерации».

Доля энергетических ресурсов, расчеты за потребление которых осуществлялись на основании показаний приборов учета, в общем объеме энергетических ресурсов, потребляемых на территории г. Озерск, составила:

– по хозяйственно-питьевому водоснабжению

- население – 70%;
- бюджет – 98%;
- прочие – 99,3%;

– по электрической энергии – 100%;

– по тепловой энергии – 50%.

Отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется с применением приборов учета установленных на котельных (от систем локального теплоснабжения).

По состоянию на 01.01.2019 г. коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемой холодной воды оснащено около 20% жилых домов, имеющих техническую возможность установки общедомового прибора учета.

В соответствии со Схемой водоснабжения Программой предусматривается установка общедомовых узлов учета холодного водоснабжения с организацией системы сбора данных, при этом целесообразно предусмотреть установку приборов учета расхода холодной воды с датчиком давления, обязательным наличием интерфейса, позволяющего автоматически передавать данные по каналам GSM/GPRS.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по установке приборов учета энергоресурсов, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Озерский городской округ, представлен в таблице 5-14.

При утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на период после 2025 г., необходимо провести соответствующую актуализацию Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Озерского городского округа.

Таблица 5-14 – План мероприятий муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Озерского городского округа Челябинской области» на 2021 - 2025 годы

№ п/п	Объекты мероприятия	Срок проведения мероприятия	Планируемые объемы финансирования (тыс. руб.)					Статья, подстатья КОСГУ	Ответственный исполнитель (соисполнитель)	Целевое назначение (раздел, подраздел)	Примечание	Целевые индикаторы реализации мероприятия		
			всего	межбюджетные трансферты из федерального бюджета	межбюджетные трансферты из областного бюджета	бюджет округа	внебюджетные средства					Наименование	Ед. изм	Значение
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в учреждениях бюджетной сферы														
1. Управление Культуры														
1.1	Замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты в здании МБУ ДК «Синегорье»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных деревянных оконных блоков	шт.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						шт.	0
1.2	Замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты в здании МБУ «ЦКиДМ»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных деревянных оконных блоков	шт.	0
1.3	Замена ламп накаливания на светодиодные в здании МБУ «ПКиО»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных ламп накаливания	шт.	0
1.4	Государственная по-	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление	0800, 0804	-	Количество поверенных	шт.	0

	верка узла учета энергоресурсов в здании МБУ ДО «ДШИ»								культуры			узлов учета энергоресурсов		
1.5	Утепление подвала для обустройства склада в здании МБУ «Золотой петушок»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление культуры	0800, 0804	-	Площадь утепления	кв. м.	0
1.6	Проведение Госэкспертизы проектно- сметной документации на утепление наружных стен веранд МБУДО «ДХШ»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество проведенных экспертиз	шт.	0
1.7	Замена энергосберегающих ламп в прожекторах МБУ ДК «Синегорье»	2021	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	612	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных энергосберегающих ламп	шт.	0
1.8	Замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты в отделах библиотеки здания МКУК «ЦБС»	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных оконных блоков	шт.	0
1.9	Утепление наружных стен веранд МБУДО «ДХШ»	2022	194,150	0,00	176,500	17,650	0,000	612	Управление культуры	0700 0703	-	Количество веранд	ед.	1
1.10	Государственная поверка узлов учета энергоресурсов в зданиях структурных подразделений ДК им. Пушкина МБУ	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
		2023	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000						ед.	0

	«КДЦ», центр эстетического воспитания, ДК «Энергетик»													
1.11	Замена ламп накаливания на светодиодные в структурных подразделениях МБУ «КДЦ»	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных ламп накаливания	шт.	0
		2024	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000						шт.	0
		2025	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000						шт.	0
1.12	Составление смет на замену окон в классах и помещениях МБУДО «ДШИ»	2023	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	612	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество смет	шт.	0
1.13	Замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты в здании МБУДО «ДШИ»	2024	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	612	Управление культуры	0800, 0804	-	Количество замененных деревянных оконных блоков	ед.	0
		2025	0,000	0,00	0,00	0,000							ед.	0
	Итого по Управлению культуры	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х	х	х	х	х	х	х
		2022	194,150	0,000	176,500	17,650	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
2. Управление КСиБ														
2.1	Оснащение щитов управления наружным освещением средствами дистанционного контроля и управления	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225, 226	Управление КСиБ	0500, 0505	-	Количество щитов, оснащенных дистанционным управлением	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
2.2	Замена источников наружного освещения на светодиодные	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление КСиБ	0500, 0505	-	Количество замененных источников	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0

		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					освещения		0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
	Итого по Управлению КСиБ	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х	х	х	х	х	х	х
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
3. Управление ЖКХ														
3.1	Оснащение общедомовыми приборами учета (ОПУ) тепла и воды многоквартирных домов (МКД)	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление ЖКХ	0500, 0501	-	Доля установленных ОПУ в МКД	%	
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
3.2	Оснащение (замена) индивидуальными (квартирными ИПУ) приборами учета воды многоквартирных домов (МКД)	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление ЖКХ	0500, 0501	-	Доля установленных ИПУ в МКД	%	
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
3.3	Информационное обеспечение в СМИ, в том числе по информированию потребителей ТЭР о способах энергосбережения и повышении энергетической эффективности	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		Управление ЖКХ		-			
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
3.4	Использование в качестве источников энергии вторичных	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		Управление ЖКХ		-			

	энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
3.5	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепловой энергии в здании общежития по ул. Трудящихся, 39а	2022	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соц сфера»	0500 0501	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	1	
3.6	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании общежития по ул. Уральская, 4	2021	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соц сфера»	0500 0501	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	1	
3.7	Проверка оборудования узла учета тепла и теплоносителя в здании общежития по ул. Уральская, 7	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0	
3.8	Замена теплообменника в здании общежития пос. Новогорный по ул. Театральная, 4а	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество замененных теплообменников	ед.	0	
3.9	Ремонт внутренней системы отопления в административном	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ	0500 0501	-	Общая протяженность замененных	м	0	

	здании по ул. Мира, д. 15, пос. Метлино								МУ «Соцсфера»			труб системы отопления		
3.10	Замена трансформаторов электросчетчиков в зданиях общежитий по ул. Менделеева, д.10 и по ул. Уральская, д.7	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество замененных трансформаторов	ед.	0
3.11	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в административном здании пос. Метлино по ул. Мира, д. 15	2023	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	1
3.12	Государственная поверка коммерческого учета тепла и теплоносителя в здании общежития по ул. Менделеева, 10	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
3.13	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании общежития в пос. Новогорный по ул.Труда,3а	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
3.14	Разработка проектной документации и монтаж узла учета	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ	0500 0501	-	Количество установленных узлов	ед.	0

	тепла и теплоносителя в здании общежития в пос. Новогорный по ул. Труда, 4а								МУ «Соцсфера»			учета тепла и теплоносителя		
3.15	Замена трансформаторов электросчетчиков в зданиях общежитий по ул. Менделеева, д.10 и по ул. Уральская, д.4	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество замененных трансформаторов	ед.	0
3.16	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании общежития по ул. Южно-Уральская, 1 в пос. Новогорный	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
3.17	Замена оконных блоков на энергосберегающие пакеты в здании общежития по ул. Уральская, д. 7	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество замененных оконных блоков	ед.	0
3.18	Перевод освещения в административных помещениях МУ «Соцсфера» в здании по ул. Уральская, д. 7 на светодиодные светильники	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление ЖКХ МУ «Соцсфера»	0500 0501	-	Количество замененных светильников	ед.	0
3.19	Замена деревянных окон на стеклопакеты	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление	0500	-	Количество замененных	ед.	0

	в административном здании по пр. Ленина, д.62								ЖКХ МУ «Соцсфера»			оконных блоков		
	Итого по Управлению ЖКХ	2021	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2022	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000							
		2023	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
4. Управление имущественных отношений														
4.1	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи ТЭР, организация постановки объектов на учет и признание права муниципальной собственности на данные бесхозные объекты	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		Управление имущественных отношений (УИО)			Количество выявленных и поставленных на учет муниципальной собственности	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
4.2	Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи ТЭР	2021-2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		УИО					
4.3	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании МКУ «Озерское лесничество» по пр-д Кали-	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225 226	УИО МКУ «Озерское лесничество»	04 07	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0

	нина, 10г, помеще- ние 2													
4.4	Теплоизоляция крыши и перекрытия здания гаража по ул. Кыштымская, 58	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225 226	УИО МКУ Озер- ское лесниче- ство	04 07	-	Площадь теплоизоля- ции	кв. м	0
4.5	Замена светильников на светодиодные в административном здании по ул. Блюхера, 2а	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	УИО	01 13	-	Количество замененных светильни- ков	ед.	0
4.6	Замена входных две- рей для создания теп- лового контура в здании МКУ «Озер- ское Лесничество» по пр. Калинина, 10г, помещение 2	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	УИО МКУ «Озер- ское лесни- чество»	04 07	-	Количество замененных дверей	ед.	0
4.7	Замена светильников на светодиодные в здании МКУ «Озер- ское лесничество» по пр-д Калинина, 10г, помещение 2	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	346	УИО МКУ «Озер- ское лесни- чество»	04 07	-	Количество замененных светильни- ков	ед.	0
4.8	Замена деревянных окон на стеклопакеты в здании гаража по ул. Кыштымская, 58	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	УИО МКУ «Озер- ское лесни- чество»	04 07	-	Количество замененных оконных блоков	ед.	0

4.9	Установка автоматических термостатических регуляторов на радиаторах отопления в административном здании по ул.Блюхера,2а	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление имуществом в отношении	01 13	-	Количество установленных автоматических термостатических регуляторов	ед.	0
	Итого: по Управлению имуществом в отношении	2021 2022 2023 2024 2025	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	000,000 000,000 000,000 000,000 000,000	000,000 000,000 000,000 000,000 000,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	000,000 000,000 000,000 000,000 000,000	x	x	x	x	x	x	X
5. Управление физической культурой и спорта														
5.1	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя в здании спортивного клуба «Стимул» по ул. Набережная, д.51а,	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800, 0804		Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0
5.2	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя в здании спортивного павильона по ул. Энергетиков, д.2а, пос. Новогорный	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800, 0804		Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0
5.3	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800, 0804		Количество тепловых узлов, оснащенных	ед.	0

	в здании спортивного клуба («Олимп») по ул. Матросова, д.34											приборами учета тепла и теплоносителя		
5.4	Замена ламп накаливания на светодиодные в зданиях МБУ «Арена»	2021 2024 2025	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000	0,000	612	УФиС	0800, 0804		Количество замененных ламп накаливания	ед.	0 0 0
5.5	Замена деревянных окон на стеклопакеты в административном здании яхт-клуба по ул. Архипова, д.12	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	УФиС	0800, 0804		Количество замененных деревянных окон	ед.	0
5.6	Замена оконных блоков на стеклопакеты в здании спортивного павильона по ул. Энергетиков, д. 2а, пос. Новогорный	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	УФиС	0800, 0804		Количество замененных оконных блоков	ед.	0
5.7	Замена деревянных окон на стеклопакеты в здании физкультурного павильона стадиона «Труд» по ул. Парковая, д.1а	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	УФиС	0800, 0804		Количество замененных деревянных окон	ед.	0
5.8	Замена деревянных окон на стеклопакеты в здании спортивного клуба «Стимул» по ул. Набережная,	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	УФиС	0800, 0804		Количество замененных деревянных окон	ед.	0

	д. 51а,													
5.9	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя в здании шахматного клуба по пр. Карла Маркса, д. 2-б	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800, 0804		Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0
5.10	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя в административном здании яхт-клуба по ул. Архипова, д. 12	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800, 0804		Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0
5.11	Замена деревянных окон на стеклопакеты в здании гаража на 3 автомашины по Озерскому шоссе, дом 3б	2024	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	612	УФИС	0800, 0804		Количество замененных деревянных окон	ед.	0
5.12	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя в административном здании стадиона «Авангард» по ул. Трудящихся, д. 20	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800, 0804		Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0

5.13	Оснащение теплового узла приборами учета тепла и теплоносителя в здании гаража на 3 автомашины по Озерскому шоссе, дом 3б	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0800,0804		Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0
5.14	Замена входных дверей для создания теплового контура в зданиях МБУ «Арена»	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	УФИС	0500		Количество замененных дверей	ед.	0
	Итого по Управлению физической культуры и спорта	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х	х	х	х	х	х	х
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
6. Управление по делам ГО и ЧС														
6.1	Замена деревянных окон на стеклопакеты в здании Управления по делам ГО и ЧС по пр. Ленина, д.86	2021	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	220.225	Управление по делам ГО-иЧС	0309	-	Количество замененных деревянных окон	ед.	0
	Итого по Управлению по делам ГО и ЧС	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х	х	х	х	х	х	х
7. Управление социальной защиты населения														

7.1	Установка датчиков движения в туалете и коридоре здания УСЗН по ул. Космонавтов, д.20	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	УСЗН	1006	-	Количество датчиков движения	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
7.2	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в здании по ул. Космонавтов, 1а	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	340	МУ «Комплексный центр социального обслуживания населения»	1002	-	Количество замененных ламп накаливания	ед.	0
7.3	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании сарая хозяйственного по ул. Первомайская, д. 8	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	226	МСУ-СОССЗН Озерский Дом-интернат для престарелых и инвалидов	1002	-	Количество тепловых узлов, оснащенных приборами учета тепла и теплоносителя	ед.	0
7.4	Установка устройства регулирования теплоснабжения в здании по ул. Блюхера, 6	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	МБУ Дом-интернат для умственно отсталых детей	1002	-	Количество устройств регулирования теплоснабжения	ед.	0
7.5	Установка регулирующих вентилей на отопительных приборах в здании по ул. Блюхера, 6	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	МБУ Дом-интернат для умственно отсталых детей	1002	-	Количество установленных регулирующих вентилей	ед.	0

7.6	Замена отопительных приборов в здании по ул. Блюхера, 6	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	МБУ «Дом-интернат для умственно отсталых детей»	1002	-	Количество замененных отопительных приборов	ед.	0
7.7	Проведение энергетического обследования в здании по ул. Блюхера, 6	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	226	МБУ Дом-интернат для умственно отсталых детей	1002	-	Количество проведенных энергетических обследований	ед.	0
7.8	Поверка счетчиков учета в здании по ул. Блюхера, 6 МБУ Дом-интернат для умственно отсталых детей	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	МБУ Дом-интернат для умственно отсталых детей	1002	-	Количество проведенных поверок	ед.	0
7.9	Проведение энергетического обследования и составление энергетического паспорта в здании по ул. Космонавтов, 1а	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	226	МУ «Комплексный центр социального обслуживания населения»	1002	-	Количество проведенных обследований с оформлением энергетического паспорта	ед.	0

7.10	Замена светильников внутреннего освещения на светодиодные в зданиях по ул. Набережная,19 и ул.Матросова,5	2022	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	225	МБУСО «Центр помощи детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей»	1004	-	Количество замененных светильников	ед.	0
7.11	Замена ламп накаливания на светодиодные в здании по ул. Первомайская, д. 8	2022	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	225	МСУ-СОССЗН Озерский Дом-интернат для престарелых и инвалидов	1002	-	Количество замененных ламп накаливания	ед.	0
7.12	Замена деревянных окон на стеклопакеты в административном здании по ул. Космонавтов, 1а	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	МУ «Комплексный центр социального обслуживания населения»	1002	-	Количество замененных деревянных окон	ед.	0

7.13	Установка аэраторных насадок на смесители в зданиях по ул. Набережная,19 и ул.Матросова,5	2023	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	225	МБУСО «Центр помощи детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей»	1004	-	Количество установленных аэраторных насадок	ед.	0
7.14	Ремонт системы отопления в здании по ул. Первомайская, д. 8	2023	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	225	МСУ-СОССЗН Озерский Дом-интернат для престарелых и инвалидов	1002	-	Общая протяженность замененных труб системы отопления	м	0
7.15	Проверка узла учета холодной воды в здании по ул. Первомайская, д. 8	2024	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	225	МСУ-СОССЗН Озерский Дом-интернат для престарелых и инвалидов	1002	-	Количество поверенных узлов учета холодной воды	ед.	0
7.16	Государственная поверка узла учета тепла и теплоносителя в здании по ул. Первомайская, д. 8	2025	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	225	МСУ-СОССЗН Озерский Дом-интернат	1002	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0

									для пре-старелых и инвалидов					
	Итого по Управлению СЗН	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х	х	х	х	х	х	х
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8. Управление Образования														
8.1	Замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул.Уральская,8	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление образования	0709	-	Количество замененных ламп	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.2	Замена светильников люминесцентных на светильники светодиодные в здании по ул.Уральская,8	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление образования	0709	-	Количество замененных люминесцентных светильников	ед.	0 48 110 48 110
8.3	Установка регуляторов на стояках системы отопления в здании по ул.Уральская,8	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление образования	0709	-	Количество уставленных регуляторов	ед.	0
8.4	Замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора здания по ул.Уральская,8	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление образования	0709	-	Количество замененных светильников наружного освещения	ед.	0

8.5	Государственная проверка узла учета тепла и теплоносителя в здании по ул. Уральская, 8	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление образования	0709	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.6	Государственная проверка узлов учета тепла и теплоносителя в здании гаража по пр-д Комсомольский, 9, корп. 2	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	244	Управление образования	0709	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.7	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании гаража по ул. Герцена, д.12	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление образования МБОУ СОШ №32	0700 0702		Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.8	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании спортивного зала по ул. Менделеева, д. 13, корпус 1	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление образования МБОУ СОШ №32	0700 0702		Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.9	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании школьных	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление образования МБОУ СОШ	0700 0702		Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0

	мастерских по ул. Менделеева, д. 13 корпус 2								№32					
8.10	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании хозяйственной постройки по ул. Менделеева, д.4а, корпус 1	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	241	Управление образования МБОУ СОШ №32	0700 0702		Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.11	Установка сливных бачков с экономичным сливом воды в здании школы по ул. Герцена, д.12	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ «СОШ №32»	0700 0702		Количество замененных сливных бачков	ед.	0
8.12	Установка водоразборных кранов с сенсором в зданиях по ул. Герцена, д.12 и ул. Менделеева, д.13	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ «СОШ №32»	0700 0702		Количество замененных водоразборных кранов	ед.	0
8.13	Замена прямого и обратного трубопроводов отопления в помещении спортивного зала здания школы по ул. Герцена, д.12	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ «СОШ №32»	0700 0702		Общая протяженность замененных трубопроводов	м	0
8.14	Замена трубопровода холодной	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление	0700 0702		Общая протяженность	м	0

	воды в подвальном помещении здания школы по ул. Менделеева, д.13								образования МБОУ «СОШ №32»			замененного трубопровода		
8.15	Замена светильников на энергосберегающие в помещениях здания по ул. Герцена, д.12	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ «СОШ №32»	0700 0702		Количество замененных светильников	ед.	0
8.16	Замена светильников на энергосберегающие в помещениях здания по ул. Победы, 47а	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ СОШ №32	0700 0702		Количество замененных светильников	ед.	0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.17	Замена светильников на энергосберегающие в помещениях здания по ул. Менделеева, д.4а	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ «СОШ №32»	0700 0702		Количество замененных светильников	ед.	0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.18	Замена светильников на энергосберегающие в помещениях здания по ул. Свердлова, д.43а	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	225	Управление образования МБОУ «СОШ №32»	0700 0702		Количество замененных светильников	ед.	0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
	Итого по МБОУ СОШ №32	2021 2022 2023	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000		Управление	x x	x	x	x	x

		2024 2025	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000		образо- вания МБОУ «СОШ №32»					
8.19	Замена ламп люми- несцентных на све- тодиодные в здании школы по ул. Мат- росова, д.2	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №21	0702		Количество замененных люми- несцентных ламп	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.20	Замена светильни- ков люминесцент- ных на светодиод- ные в здании по ул. Матросова, д.2	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №21	0702		Количество замененных светильни- ков люми- несцентных	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.21	Государственная по- верка узла учета тепла и теплоноси- теля в здании по ул. Матросова, д.2	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №21	0702	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теп- лоносителя	ед.	0
8.22	Государственная по- верка узла учета воды в здании по ул. Матросова, д.2	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №21	0702	-	Количество поверенных узлов учета воды	ед.	0
	Итого по МБОУ СОШ №21	2021 2022 2023 2024 2025	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	x	x	x	x	x	x	x
8.23	Замена радиаторов отопления в здании по ул. Матросова, 12а	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №25	0702		Количество замененных радиаторов	ед.	0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.24	Государственная	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ	0702	-	Количество	ед.	0

	поверка узла учета воды в зданиях по ул. Матросова, 12а и по ул. Южная, 15								СОШ №25			поверенных узлов учета воды		
8.25	Государственная поверка узлов тепла и теплоносителя в зданиях по ул. Матросова, 12а и по ул. Южная, 15	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №25	0702	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.26	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании гаража по ул. Матросова, 12а, корпус 1	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №25	0702	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.27	Разработка проектной документации и монтаж узла учета тепла и теплоносителя в здании теплицы по ул. Матросова, 12а, корпус 2	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №25	0702	-	Количество установленных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
	Итого по МБОУ СОШ №25	2021 2022 2023 2024 2025	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	х	х	х	х	х	х	х
8.28	Замена смесителей в умывальниках в здании школы п. Мет-	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №35	0702	-	Количество замененных смесителей	ед	0

	лино по ул. Центральная, д.59													
8.29	Установка регуляторов на стояках системы отопления в здании по ул.Иртышская,1	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «ДТДиМ»	0703		Количество уставленных регуляторов	шт.	0
8.30	Замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора в здании клуба «Веста» по ул. Кирова, 24	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «ДТДиМ»	0703		Количество замененных светильников наружного освещения	шт.	0
8.31	Замена светильников люминесцентных на светодиодные в здании клуба по ул. Кирова, 24	2023	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	612	МБУ ДО «ДТДиМ»	0703		Количество замененных люминесцентных светильников	ед.	0
8.32	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в зданиях МБУ ДО «ДТДиМ» по ул. Иртышская, 1; б-р Гайдара, 8; ул. Кирова, 24	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «ДТДиМ»	0703		Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
	Итого по МБУ ДО «ДТДиМ»	2021 2022	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	x	x	x	x	x	x	x

		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.33	Замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Горная 14	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «ДЭБЦ »	0703		Количество замененных люминес- центных ламп	ед.	0
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.34	Государственная поверка узла учета тепла в учебном здании по ул. Горная 14	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «ДЭБЦ »	0703		Количество поверенных узлов учета тепла	ед.	0
8.35	Государственная поверка узла учета воды в здании ко-нюшни	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «ДЭБЦ »	0703		Количество поверенных узлов учета воды	ед.	0
	Итого по МБУ ДО»ДЭБЦ»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.36	Замена ламп люминесцентных на светодиодные в зданиях по ул. Ермолаева 26, ул. Комсомольская 1А	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «СЮТ»	0703		Количество замененных люминес- центных ламп	ед.	0 0 0 0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.37	Замена светильников люминесцент-	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «СЮТ»	0703		Количество замененных		0 0 0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							

	ных на светодиодные в зданиях по ул. Ермолаева 26, Комсомольская 1А	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					люминесцентных светильников		0
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0
8.38	Замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора зданий по ул. Ермолаева 26, Комсомольская 1А	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «СЮТ»			Количество замененных светильников наружного освещения	ед.	0
8.39	Государственная поверка узлов учета энергоресурсов в зданиях по ул. Ермолаева 26, Комсомольская 1А	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБУ ДО «СЮТ»	0703	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
	Итого по МБУ ДО «СЮТ»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.40	Установка приборов учета тепла и горячей воды, поверка, замена вышедших из строя приборов учета в здании по ул. Уральская, 15	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №39»	0702		Количество уставленных и поверенных или замененных приборов учета	шт.	0

8.41	Замена вводных задвижек на прямой и обратный водопровод в зданиях по адресу ул. Уральская, 15	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №39»	0702		Количество замененных вводных задвижек	шт.	0
8.42	Установка нового технологического инверторного оборудования на пищеблоке в здании по ул. Уральская, 15	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №39»	0702		Количество установленного технологического оборудования	ед.	0
8.43	Восстановление вентиляции в столовой (рекуператоров тепла вентиляционного воздуха - централизованных) здания по ул. Уральская, 15	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №39»	0702		Протяженность восстановленных коробов вентиляции	м	0
8.44	Установка системы автоматического регулирования температуры теплоносителя на вводе в здание, в зависимости от температуры наружного воздуха (САРТ) в здании по ул. Уральская, 15	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №39»	0702		Количество установленных САРТ	шт.	0
8.45	Оснащение отопительных приборов индивидуальными автоматическими	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №39»	0702		Количество установленных термостатов	шт.	0

	регуляторами теплового потока (термостатами) в здании по ул. Уральская, 15													
	Итого по МБОУ «Лицей №39»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.46	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в зданиях по ул.Лермонтова,19 (основное здание, корпус 1, корпус 4)	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №24	0702	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.47	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в зданиях по адресам: Привокзальный пер-к и ул.Лермонтова,19 (корпус 5)	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №24	0702	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.48	Установка насоса в теплоузле здания по б-р Гайдара,19	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС№58	0701	-	Количество установленных насосов	ед.	0
8.49	Замена труб внутренних сетей горячего и холодного водоснабжения в здании по б-р Гайдара, 19	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС№58	0701	-	Протяженность замененных труб	м.	0

8.50	Государственная поверка счетчиков горячей воды в здании по б-р Гайдара,19	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС№58	0701	-	Количество поверенных счетчиков горячей воды	ед.	0
8.51	Государственная поверка узла учета тепла в здании по б-р Гайдара,19	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС№58	0701	-	Количество поверенных узлов учета тепла	ед.	0
8.52	Государственная поверка узла учета воды и тепла в здании по ул. Бажова,30	2021	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	612	МБДО У ЦРР ДС № 15	0701	-	Количество поверенных узлов учета воды и тепла	ед.	0
8.53	Установка фотореле для наружного освещения здания по Бажова, 30	2024	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	612	МБДО У ЦРР ДС № 15	0701	-	Количество установленных фотореле	ед.	0
8.54	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в здании по ул. Матросова 14а	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС №50	0701	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.55	Замена светильников люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Рабочая 1а	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС №50	0701	-	Количество замененных люминесцентных светильников	ед.	0
8.56	Замена светильников наружного освещения	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС №50	0701	-	Количество замененных светильников	ед.	0

	на энергосберегающие здания по ул. Матросова 14а											ков наружного освещения		
8.57	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в здании ул. Рабочая 1а	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС №50	0701	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.58	Модернизация системы наружного освещения здания по ул. Октябрьская, 2	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ № 38	0702	-	Количество замененных светильников наружного освещения	шт.	0
8.59	Замена счетчиков холодной воды в здании по ул. Октябрьская, 2	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ № 38	0702	-	Количество замененных счетчиков холодной воды	ед.	0
8.60	Замена ламп светодиодных в здании по ул. Октябрьская, 2	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ № 38	0702	-	Количество замененных ламп	шт.	0
8.61	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в здании по ул. Октябрьская, 2	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ № 38	0702	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.62	Государственная поверка узла учета	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СКОШ	0702	-	Количество поверенных	ед.	0

	энергоресурсов в здании по адресу: ул. Бажова, 28								№ 36 III-IV видов			узлов учета энергоре- сурсов		
8.63	Замена электроплит на индукционные в пищеблоке здания по адресу: ул. Бажова, 28	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СКОШ № 36 III-IV видов	0702	-	Количество замененных электро- плит	ед	0
8.64	Замена радиаторов отопления и труб в здании по ул. Бажова, 28	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СКОШ № 36 III-IV видов	0702	-	Количество замененных радиаторов отопления	ед.	0
8.65	Замена светильни- ков наружного осве- щения на светодиодные прожектора здания по ул. Бажова д.28	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СКОШ № 36 III-IV видов	0702	-	Количество светодиод- ных про- жекторов	ед.	0
8.66	Замена трансформа- торов тока (ТТ) в здании по адресу: ул. Бажова д.28	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СКОШ № 36 III-IV видов	0702	-	Количество замененных ТТ	ед.	0
8.67	Замена ламп люми- несцентных на светодиодные в зданиях по ул. Блюхера 1а, Победы 19а, Блю- хера 1а корп.1	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №23»	0702	-	Количество замененных люминес- центных ламп	ед.	0

8.68	Замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора здания по ул. Блюхера 1а	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №23»	0702	-	Количество замененных светильников наружного освещения	ед.	0
8.69	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в зданиях по ул. Блюхера 1а, Победы 19а, Блюхера 1а (столовая)	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Лицей №23»	0702	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.70	Замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул. Герцена,7	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБСУВ ОУ «Школа № 202»	0702	-	Количество замененных люминесцентных ламп	ед.	0
8.71	Установка в узле учета тепла автоматического регулятора на отопление в здании школы по ул. Герцена, 7	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБСУВ ОУ «Школа № 202»	0702	-	Количество установленных регуляторов на отопление	ед.	0
8.72	Замена светильников на светодиодные в здании по ул.Герцена,7	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБСУВ ОУ «Школа № 202»	0702	-	Количество замененных люминесцентных светильников	ед.	0
8.73	Замена сливных бачков на бачки с экономичным сливом воды в туалет-	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №41	0702	-	Кол-во установленных бачков с экономичным сливом	ед.	0

	ных комнатах зданий по ул. 8 Марта, 6 и ул. Театральная, 7													
8.74	Установка водоразборных кранов с сенсором в столовой зданий по ул. 8 Марта 6 и Театральная, 7	2022	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	612	МБОУ СОШ №41	0702	-	Количество установленных водоразборных кранов	ед.	0
8.75	Замена светодиодных ламп в зданиях по ул. 8 Марта, 6 и Театральная, 7	2023	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	612	МБОУ СОШ №41	0702	-	Количество замененных светодиодных ламп	ед.	0
8.76	Замена радиаторов отопления в здании по ул. 8 Марта, 6	2024	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	612	МБОУ СОШ №41	0702	-	Количество замененных радиаторов отопления	ед.	0
8.77	Модернизация уличного освещения у школы по проезду Комсомольский, д. 9	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ ООШ № 34	0702	-	Количество установленных светодиодных светильников	ед.	0
8.78	Государственная поверка узлов учета энергоресурсов в здании школы по ул. Матросова, 49	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №33	0702	-	Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.79	Установка сливных бачков с экономичным сливом воды в здании школы по ул. Советская, 43	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ № 30	0702		Количество замененных бачков	ед.	0

8.80	Замена осветительных приборов на светодиодные в здании по ул. Советская, 43	2022	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	612	МБОУ СОШ № 30	0702		Количество замененных светильников	ед.	0
8.81	Установка линейных балансировочных вентилей на радиаторах отопления на 3 этаже здания по ул. Советская,43	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ № 30	0702		Количество замененных вентилей	ед.	0
8.82	Монтаж узла учета тепла в здании по ул. Горная,10	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ СОШ №27	0702		Количество установленных счетчиков	ед.	0
8.83	Ремонт оконных рам в здании по ул. Октябрьская,28	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №51	0701		Количество замененных оконных рам	ед.	0
8.84	Государственная поверка узла учета тепла и теплоносителя в здании по ул. Октябрьская,28	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС№51	0701	-	Количество поверенных узлов учета тепла и теплоносителя	ед.	0
8.85	Государственная поверка узла учета холодной воды в здании по ул. Октябрьская,28	2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС№51	0701	-	Количество поверенных узлов учета холодной воды	ед.	0
8.86	Установка входных дверей подвальных	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР	0701		Количество	ед.	0

	помещений в здании по ул. Октябрьская,28								ДС №51			установленных входных дверей		
8.87	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в здании по ул. Октябрьская,28	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №51	0701		Количество замененных ламп накаливания	ед.	0
8.88	Ремонт санузлов в здании по ул.Октябрьская,28	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №51	0701		Количество отремонтированных санузлов	ед.	0
8.89	Ремонт смесителей и / или замена на экономичные модели в здании по ул.Октябрьская,28	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №51	0701		Количество отремонтированных смесителей	ед.	0
8.90	Замена трубопроводов и арматуры системы отопления	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №51	0701		Количество замененных трубопроводов отопления	пог. м	0
8.91	Замена светильников наружного освещения на светодиодные прожектора здания по пр. Ленина,47а	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС №1	0701		Количество замененных светильников наружного освещения	ед.	0
8.92	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС №1	0701	-	Количество поверенных узлов учета	ед.	0

	зданиях: ул. Еловая, 1а; пр. Ленина, 24а; пр. Ленина, 47а; пр. Победы, 4а; ул. Ермолаева, 2а; ул. Музрукова, 28а											энергоресурсов		
8.93	Частичная установка линейных балансировочных вентилей на радиаторах отопления в здании по ул. Гагарина, д.5	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС «Родничок»	0701		Количество уставленных вентилей	ед.	0
8.94	Устройство теплоотражающих экранов в здании по ул. Гагарина, д.5	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС «Родничок»	0701		Количество установленных экранов	ед.	0
8.95	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в здании по ул. Гагарина, д.5	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС «Родничок»	0701		Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.96	Государственная поверка узла учета энергоресурсов в зданиях по ул. Южно-Уральская, д.6; ул. Советская, д. 2а	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС «Родничок»	0701		Количество поверенных узлов учета энергоресурсов	ед.	0
8.97	Обшивка проблемных мест в наружных стенах сайдингом с утеплителем	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ДС «Родничок»	0701		Площадь обшивки стен	м ²	0

8.98	Замена ламп люминесцентных на светодиодные в здании по ул.Матросова10а	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №55	0701		Количество замененных люминес- центных ламп	ед.	0
8.99	Замена кранов, сан-техники, технологического оборудования в здании по ул.Матросова10а	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №55	0701		Количество замененных кранов	ед.	0
8.100	Государственная поверка тепловых узлов учета в здании по ул.Матросова10а	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБДО У ЦРР ДС №55	0701		Количество поверенных узлов учета тепла	ед.	0
8.101	Замена прожекторов и светильников (люминесцентных) в бассейнах на светодиодные в здании по ул.Музрукова,34	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Школа №29»	0701		Количество установлен- ных про- жекторов и светильни- ков	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.102	Замена люминесцентных светильников аварийного освещения на светодиодные в коридорах здания по ул.Музрукова,34	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Школа №29»	0701		Количество замененных люминес- центных светильни- ков	ед.	0	
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000								0,000
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000								0,000
8.103	Замена ламп в светильниках на светодиодные лампы в	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Школа №29»	0701		Количество замененных ламп	ед.	0	
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000								0,000
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000								0,000

	коридорах школы по ул.Музрукова,34	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.104	Установка ограничителей смыва воды в смывные бачки в санузлах общего пользования в здании по ул.Музрукова,34	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Школа №29»	0701		Количество установленных ограничителей смыва	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.105	Устройство теплоотражающих экранов за радиаторами системы отопления в здании по ул.Музрукова,34	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	612	МБОУ «Школа №29»	0701		Количество установленных теплоотражающих экранов	ед.	0
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
	Итого по МБОУ «Школа №29»	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
	Итого по Управлению Образования	2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
	ВСЕГО по Программе: в том числе по годам:	2021-2025:	1040,15	000,00 0	176,500	863,650	0,000	x	x	x	x	x	x	x
		2021	282,000		0,000	282,000	0,000							

		2022	476,150	0,000	176,500	299,650	0,000							
		2023	282,000	0,000	0,000	282,000	0,000							
		2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
		2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							

5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в МКД, бюджетных организациях, городском освещении

Программа реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей содержит мероприятия по повышению эффективности использования коммунальных ресурсов у потребителей, на деятельность которых муниципальная власть может оказывать влияние, включая:

- уличное освещение;
- многоквартирные дома,
- организации, финансируемые из муниципального бюджета либо находящиеся в муниципальной собственности.

По каждой из перечисленных выше групп потребителей приводится программа реализации наиболее эффективных мер по ресурсосбережению.

По многоквартирным жилым зданиям и отдельно стоящим зданиям бюджетных организаций выделены ресурсосберегающие мероприятия, проводимые в рамках капитальных ремонтов и вне капитального ремонта (таблица 5-12).

5.9. Взаимосвязанность проектов

Часть проектов, реализуемых в разных системах коммунальной инфраструктуры взаимосвязаны друг с другом по срокам их реализации, а также обеспечивают один и тот же основной проект строительства или реконструкции коммунальной инфраструктуры, затрагивающей мероприятия в нескольких взаимосвязанных системах и (или) проект строительства наружных сетей инженерного обеспечения территорий для жилищного строительства.

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

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

6.1. Объемы и источники инвестиций по каждому проекту

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации общей программы проектов составляет – 31 092,66 млн. руб.

Необходимый объем финансовых потребностей для реализации Программы определен исходя из перечня мероприятий и инвестиционных проектов. Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию, при разработке проектно-сметной документации.

Объемы инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Источниками инвестиций по проектам Программы могут быть:

- собственные средства предприятий:
 - прибыль;
 - амортизационные отчисления;
 - снижение затрат за счет реализации проектов;
- плата за подключение (присоединение);
- дополнительная эмиссия акций;
- бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - региональный бюджет;
 - местный бюджет;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей финансируются за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Иные мероприятия по строительству, реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры могут финансироваться за счет расходов на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учтенных при установлении тарифов таких орга-

низаций в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов могут осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Челябинской области, нормативных правовых актов муниципального образования Озерский городской округ, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий осуществляется в соответствии с:

- Законом Челябинской области от 20.10.2008 г. № 314-ЗО «О межбюджетных отношениях в Челябинской области».

6.2. Формы организации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии), подрядные организации, определенные на конкурсной основе;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжения, водоотведения, газоснабжение, обращение ТКО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения и обращения с ТКО.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также – инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления при наличии соответствующих полномочий.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

В настоящее время инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций могут быть разработаны в рамках следующих федеральных законов:

– инвестиционные программы организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО – в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 г. №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;

– инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

– инвестиционные программы организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение – в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– инвестиционные программы организаций электроэнергетики – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Порядок разработки, утверждения данных инвестиционных программ и источники их финансирования также определяются в рамках указанных федеральных законов.

6.2.1. Проекты, реализуемые действующими организациями

Действующими организациями в системе теплоснабжения МО «ОГО» являются: ММПКХ, ФГУП «ПО «Маяк», АО «РИР», ММУП «ЖКХ пос. Новогорный», ООО «Сервисный центр».

Программой предусмотрена реализация действующими организациями следующих проектов в области теплоснабжения:

– Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения (ММПКХ);

– Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности (ММПКХ, ФГУП «ПО «Маяк»);

– Новое строительство для обеспечения существующих потребителей:

- строительство паровой БМК N=20 т/ч на территории котельной №1 (ФГУП «ПО «Маяк»);

- замена котельной п. Метлино на БМК (ММПКХ);

- Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования (реконструкция блочной котельной Медгородка (22,4 Гкал/ч) – ММПКХ);

- Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования (организация оборотной системы ГЗУ (реконструкция системы ГЗУ АТЭС с организацией оборотной схемы) – конечный срок реализации проекта 2040 год (АО «РИР»);

- Строительство и реконструкция насосных станций (мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения г. Озерск (центральные и индивидуальные тепловые пункты) ММПКХ).

Действующими организациями в системе водоснабжения МО «ОГО» являются: ММПКХ, ФГУП «ПО «Маяк», ММУП «ЖКХ пос. Новогорный».

Программой предусмотрена реализация действующими организациями следующих проектов в области водоснабжения:

- Реконструкция участков водопроводной сети, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса (ММПКХ, ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- Новое строительство и реконструкция резервуаров и водонапорных башен:

- капитальный ремонт 4 резервуаров чистой воды г. Озерск, объемом по 2000 м³ (ММПКХ);

- капитальный ремонт 2 резервуаров чистой воды г. Озерск, объемом по 800 м³ (ММПКХ);

- проектирование и строительство 2 резервуаров в п. Новогорный (микрорайон Энергетиков и Озерный), объемом по 150 м³ (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- реконструкция (капитальный ремонт) водонапорной башни п. Новогорный (микрорайон Строитель), 1 шт., высота 24 м, объем 150 м³ (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- реконструкция (капитальный ремонт) водонапорной башни п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный), 1 шт., высота 24 м, объем 150 м³ (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- Новое строительство и/или реконструкция насосных станций:

- строительство насосной станции в п. Новогорный (микрорайон Энергетиков и Озерный), 1 шт., производительность 2400 м³/сут, напор 3,0 м (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- замена насосного агрегата (1954 г.) в ПНС №2 (микрорайон Энергетик) на насосный агрегат с регулируемым приводом, 1 шт., производительность 100 м³/ч, напор 50 м (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - оборудование насосных станций бактерицидными установками для обеззараживания воды п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Строитель), 3 шт, производительность станции 2400 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - оборудование насосных станций бактерицидными установками для обеззараживания воды п. Бижеляк 1 шт, производительность станции 156 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - реконструкция водозаборных сооружений п. Новогорный (9 скважин), производительность 1903 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - строительство станций микрофльтрации PALL (ММПКХ);
 - строительство четырех хлораторных производительностью по 25 тыс. м³/сут. (ММПКХ);
 - строительство очистных сооружений для подготовки воды на хозяйственно-питьевые нужды в п. Метлино производительность 3000м³/сут. (ММПКХ);
 - строительство очистных сооружений для подготовки воды на хозяйственно-питьевые нужды в п. Новогорный производительностью 4000 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - установка частотных преобразователей для электродвигателей насосных агрегатов №№1, 5 (НФС) в НС I подъема №2,1 шт., мощность 90 кВт, напряжение 380 В (ММПКХ);
 - установка частотных преобразователей для электродвигателей насосных агрегатов №№1, 5 (НФС) в НС I подъема №3, 1 шт., мощность 320 кВт, напряжение 6000 В (ММПКХ);
 - установка частотных преобразователей для электродвигателей насосных агрегатов НС II подъема п. Новогорный 2 шт., мощность 15 кВт (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - установка частотных преобразователей для электродвигателей насосных агрегатов НС II подъема п. Новогорный 2 шт., мощность 30 кВт (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - установка частотных преобразователей для электродвигателей насосных агрегатов НС II подъема п. Новогорный 1 шт., мощность 3 кВт (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
- приборы коммерческого учета водопотребления:

- установка общедомовых приборов учета воды типа ВСХН-65 (ММПКХ);
- установка приборов учета воды на НФС (водозабор, выдача потребителям, собственные нужды с выводом данных в диспетчерскую), 9 шт. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

– Новое строительство объектов для обеспечения перспективной подачи в сутки максимального водопотребления:

- сооружение скважин для компенсации дефицита воды п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный) №70р, производительность скважины 578 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- сооружение скважин для компенсации дефицита воды п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный) №77р, производительность скважины 1071 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- сооружение скважин для компенсации дефицита воды п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный) №83р, производительность скважины 580 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- сооружение скважин для компенсации дефицита воды п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный) №78р, производительность скважины 347 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- сооружение скважин для компенсации дефицита воды п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный) №99н, производительность скважины 821 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- строительство скважин №10 и №11 п. Новогорный (микрорайон Строитель) №10, производительность скважины 780 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

- строительство скважин №10 и №11 п. Новогорный (микрорайон Строитель) №11, производительность скважины 900 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»).

Действующими организациями в системе водоотведения МО «ОГО» являются: ММПКХ, АО «РИР», ММУП «ЖКХ пос. Новогорный».

Программой предусмотрена реализация действующими организациями следующих проектов в области водоотведения:

– Реконструкция участков канализационной сети, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (ММПКХ, ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);

– Новое строительство объектов для обеспечения транспортировки и очистки перспективного увеличения объема сточных вод:

- строительство КОС в п.Метлино (ММПКХ);
- строительство КОС с сооружениями доочистки в п. Новогорный (микрорайон Энергетик и Озерный) – ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»;
- Реконструкция объектов для обеспечения транспортировки и очистки перспективного увеличения объема сточных вод (реконструкция КОС в г. Озерске (ММПКХ));
- Новое строительство и/или реконструкция насосных станций:
 - строительство КНС в п. Метлино №1 производительностью 360 м³/сут. (ММПКХ);
 - строительство КНС в п. Метлино №2 производительностью 600 м³/сут. (ММПКХ);
 - строительство КНС в п. Метлино №3 производительностью 4200 м³/сут. (ММПКХ);
 - строительство КНС в п. Новогорный №1 производительностью 1392 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - строительство КНС в п. Новогорный №2 производительностью 1608 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - строительство КНС в п. Новогорный №3 производительностью 5088 м³/сут. (ММУП «ЖКХ пос. Новогорный»);
 - строительство КНС в г. Озерске (для разгрузки КНС №9 – ММПКХ);
 - строительство КНС в районе новой застройки по ул. Набережной (г. Озерск – ММПКХ);
 - капитальный ремонт КНС в п. Метлино (ММПКХ);
 - капитальный ремонт КНС №11 в г. Озерск (ММПКХ).

Совокупные финансовые показатели мероприятий в разрезе систем коммунальной инфраструктуры сгруппированные по формам организации проектов приведены в таблице 6-1.

Таблица 6-1 – Совокупные показатели мероприятий в разрезе систем коммунальной инфраструктуры сгруппированные по формам организации проектов

	Показатели	Значение показателя, млн. руб.																	
		Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Система теплоснабжения	Проекты, выставленные на конкурс	0.44	0.10	0.34	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
	Прочие проекты	20 854.88	0.00	2 536.31	3 421.80	849.64	685.87	873.00	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00
	ММПКХ	14 628.13	0.00	2 026.26	2 425.96	770.06	685.87	708.66	723.04	738.37	754.56	771.87	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	885.56	0.00
	ФГУП «ПО «Маяк»	4 564.34	0.00	0.00	305.45	3.74	0.00	164.34	1 519.92	1 271.46	1 299.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	АО «РИР»	1 662.42	0.00	510.05	690.39	75.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202.78	0.00
	ВСЕГО	20 855.33	0.10	2 536.65	3 421.80	849.64	685.87	873.00	2 242.95	2 009.83	2 054.00	955.22	790.34	808.57	827.17	846.19	865.65	1 088.34	0.00
Система водоснабжения	Проекты, выставленные на конкурс	45.44	0.00	0.00	22.20	23.24	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
	Прочие проекты	6 094.24	0.00	143.29	983.62	1 130.97	1 138.33	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81
	ММПКХ	5 613.08	0.00	143.29	844.40	946.58	980.77	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81
	ММУП "ЖКХ п.Новогорный"	481.16	0.00	0.00	139.22	184.39	157.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВСЕГО	6 139.68	0.00	143.29	1 005.82	1 154.21	1 138.33	173.87	181.85	190.24	199.00	208.18	217.76	227.90	238.18	248.86	259.71	270.69	281.81
Система водоотведения	Проекты, выставленные на конкурс	0.00																	
	Прочие проекты	4 097.42	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38
	ММПКХ	3 581.27	0.00	2 856.46	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38
	ММУП "ЖКХ п.Новогорный"	516.15	0.00	516.15	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
	ВСЕГО	4 097.42	0.00	3 372.61	34.41	36.14	37.92	39.72	41.54	43.46	45.46	47.56	49.74	52.06	54.41	56.85	59.33	61.84	64.38
Система электроснабжение	Проекты, выставленные на конкурс	0.23	0.23	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
	Прочие проекты	0.00																	
	ВСЕГО	0.23	0.23	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
ВСЕГО	Проекты, выставленные на конкурс	46.12	0.34	0.34	22.20	23.24	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
	Прочие проекты	31 046.54	0.00	6 052.21	4 439.82	2 016.76	1 862.12	1 086.58	2 466.35	2 243.52	2 298.45	1 210.95	1 057.84	1 088.53	1 119.76	1 151.90	1 184.70	1 420.87	346.18
	ВСЕГО	31 092.66	0.34	6 052.55	4 462.02	2 040.00	1 862.12	1 086.58	2 466.35	2 243.52	2 298.45	1 210.95	1 057.84	1 088.53	1 119.76	1 151.90	1 184.70	1 420.87	346.18

6.2.2. Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов

В данном разделе представлены проекты Программы, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии), или реализуемые подрядными организациями, определенными на конкурсной основе.

Программой предусмотрена реализация следующих проектов в области водоснабжения:

- Прокладка сетей водоснабжения в ст. Татыш;
- Прокладка сетей водоснабжения в д. Селезни;
- Строительство насосной станции 1 подъема ст. Татыш;
- Строительство насосной станции 1 подъема д. Селезни.

В качестве источника финансирования мероприятий предлагается рассмотреть средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение).

В системе электроснабжения в рамках данного раздела Программой предусмотрена реализация следующего проекта:

- мероприятие, обеспечивающее выполнение требований законодательства об энергосбережении (замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в здании МБУК ОТ-ДиК «Наш Дом»).

В области теплоснабжения, организациям, привлеченным на конкурсной основе предлагается выполнить следующие проекты:

- мероприятие, обеспечивающее выполнение требований законодательства об энергосбережении:
 - частичная замена деревянных оконных рам на стеклопакеты в фойе здания МБ УТК «Золотой петушок»;
 - установка узла учета тепла и теплоносителя в здании общежития по ул. Уральская, 4;
 - разработка проектно-сметной документации и установка узла учета тепла и теплоносителя в административном здании по ул. Мира, 15, пос. Метлино.

6.2.3. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием поселений, городских округов

Создание организаций с участием муниципального образования Озерский городской округ для реализации проектов развития систем коммунальной инфраструктуры не предусматривается.

6.2.4. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием

действующих ресурсоснабжающих организаций

Создание организаций с участием ресурсоснабжающих организаций для реализации проектов развития систем коммунальной инфраструктуры не предусматривается.

6.3. Необходимая для реализации программы динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение)

Расчет прогнозного тарифа по каждому из коммунальных ресурсов на плановый период выполнен с учетом:

- на 2021-2023 гг. – утвержденного долгосрочного тарифа (при наличии);
- на 2024 – 2035 гг. – в пределах ожидаемого уровня инфляции.

Ожидаемый уровень инфляции принят на уровне индекса потребительских цен, утвержденных в документах долгосрочного прогнозирования РФ:

- Прогноз социально-экономического развития РФ до 2024 г.;
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г.

Расчет прогнозного уровня тарифа за коммунальные ресурсы для населения до 2035 г. представлен в таблице 6-2.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального образования Озерский городской округ и Челябинской области в целом.

Таблица 6-2 – Динамика тарифов на коммунальные услуги и платы (тарифа) за подключение (присоединение) для населения на период до 2035 г.

Тариф на услуги	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Водоснабжение																			
Тариф на водоснабжение	руб./ м ³	9,43	9,90	10,29	10,71	11,14	11,59	12,05	12,54	13,04	13,55	14,09	14,65	15,23	15,83	16,46	17,11	17,79	18,50
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./ м ³ в сутки	0,304	0,32	0,33	0,35	0,36	0,37	0,39	0,40	0,42	0,44	0,45	0,47	0,49	0,51	0,53	0,55	0,57	0,60
Водоотведение																			
Тариф на водоотведение	руб./ м ³	13,45	14,12	14,68	15,27	15,89	16,52	17,19	17,88	18,59	19,33	20,10	20,89	21,72	22,58	23,47	24,40	25,38	26,39
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети	тыс. руб./ м ³ в сутки	0,241	0,25	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31	0,32	0,33	0,35	0,36	0,37	0,39	0,40	0,42	0,44	0,45	0,47
Теплоснабжение (их схемы теплоснабжения)																			
Среднегодовой тариф	руб./Гкал	1 066,98	1 142,02	1 503,80	2 132,67	2 632,70	2 778,96	2 886,04	3 110,78	3 495,90	3 838,58	3 899,79	3 808,92	3 802,83	3 802,83	3 830,13	3 842,23	3 842,23	3 842,23
Плата за подключение к системам теплоснабжения теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час																			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	13,76	14,09	14,65	15,24	15,85	16,48	17,14	17,83	18,54	19,28	20,05	20,86	21,69	22,56	23,46	24,40	25,37	26,39
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в т.ч.:																			
надземная прокладка																			
50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	1 045,97	1 071,07	1 113,92	1 158,47	1 204,81	1 253,00	1 303,12	1 355,25	1 409,46	1 465,84	1 524,47	1 585,45	1 648,87	1 714,82	1 783,42	1 854,75	1 928,94	2 006,10
подземная прокладка в т.ч.																			
канальная прокладка																			
50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	2 067,26	2 116,87	2 201,55	2 289,61	2 381,20	2 476,44	2 575,50	2 678,52	2 785,66	2 897,09	3 012,97	3 133,49	3 258,83	3 389,18	3 524,75	3 665,74	3 812,37	3 964,87
бесканальная прокладка																			
50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	1 553,52	1 590,81	1 654,44	1 720,62	1 789,44	1 861,02	1 935,46	2 012,88	2 093,39	2 177,13	2 264,21	2 354,78	2 448,97	2 546,93	2 648,81	2 754,76	2 864,95	2 979,55
Налог на прибыль:																			
надземная прокладка																			
50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	263,80	270,13	280,93	292,17	303,86	316,01	328,65	341,80	355,47	369,69	384,48	399,85	415,85	432,48	449,78	467,77	486,48	505,94
подземная прокладка в т.ч.																			
канальная прокладка																			
50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	521,37	533,89	555,24	577,45	600,55	624,57	649,55	675,54	702,56	730,66	759,89	790,28	821,89	854,77	888,96	924,52	961,50	999,96
бесканальная прокладка																			
50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	391,81	401,21	417,26	433,95	451,31	469,36	488,14	507,66	527,97	549,09	571,05	593,89	617,65	642,35	668,05	694,77	722,56	751,46
Обращение с ТКО																			
Тариф на услугу по обращению с ТКО	руб./ м ³	363,34	363,34	375,69	390,60	405,96	421,68	438,01	455,13	473,37	492,34	512,06	532,58	553,92	576,12	599,20	623,21	648,19	674,16
Для жителей многоквартирных домов	руб./чел	63,22	63,22	65,37	67,96	70,64	73,37	76,21	79,19	82,36	85,67	89,10	92,67	96,38	100,24	104,26	108,44	112,78	117,30
Для жителей индивидуальных жилых домов	руб./чел	48,81	48,81	50,47	52,47	54,54	56,65	58,84	61,14	63,59	66,14	68,79	71,55	74,41	77,39	80,50	83,72	87,08	90,56
Электроснабжение																			

Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	3,14	3,25	3,41	3,58	3,76	3,95	4,15	4,36	4,57	4,80	5,04	5,29	5,56	5,84	6,13	6,43	6,76	7,09
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																			
а) дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт·ч	3,61	3,74	3,93	4,12	4,33	4,55	4,77	5,01	5,26	5,53	5,80	6,09	6,40	6,72	7,05	7,40	7,78	8,16
б) ночная зона	руб./ кВт·ч	1,88	1,95	2,05	2,15	2,26	2,37	2,49	2,61	2,74	2,88	3,03	3,18	3,34	3,50	3,68	3,86	4,05	4,26
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток																			
а) пиковая зона	руб./ кВт·ч	4,06	4,22	4,43	4,65	4,89	5,13	5,39	5,66	5,94	6,23	6,55	6,87	7,22	7,58	7,96	8,36	8,77	9,21
б) полупиковая зона	руб./ кВт·ч	3,14	3,25	3,41	3,58	3,76	3,95	4,15	4,36	4,57	4,80	5,04	5,29	5,56	5,84	6,13	6,43	6,76	7,09
в) ночная зона	руб./ кВт·ч	1,88	1,95	2,05	2,15	2,26	2,37	2,49	2,61	2,74	2,88	3,03	3,18	3,34	3,50	3,68	3,86	4,05	4,26
Газоснабжение																			
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./ м ³	6,74	6,74	6,94	7,15	7,36	7,59	7,81	8,05	8,29	8,54	8,79	9,06	9,33	9,61	9,90	10,19	10,50	10,82
Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./ м ³	6,74	6,74	6,94	7,15	7,36	7,59	7,81	8,05	8,29	8,54	8,79	9,06	9,33	9,61	9,90	10,19	10,50	10,82
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./ м ³	6,74	6,74	6,94	7,15	7,36	7,59	7,81	8,05	8,29	8,54	8,79	9,06	9,33	9,61	9,90	10,19	10,50	10,82
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в следующем пункте)	руб./ тыс.м ³	4 515,25	4 515,25	4 650,71	4 790,23	4 933,94	5 081,95	5 234,41	5 391,44	5 553,19	5 719,78	5 891,38	6 068,12	6 250,16	6 437,67	6 630,80	6 829,72	7 034,61	7 245,65
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	руб./ тыс.м ³	5 031,86	5 031,86	5 182,82	5 338,30	5 498,45	5 663,40	5 833,30	6 008,30	6 188,55	6 374,21	6 565,44	6 762,40	6 965,27	7 174,23	7 389,46	7 611,14	7 839,47	8 074,66
Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группам потребителей газа (млн. м3 в год)																			
от 10 до 100 включительно	руб./ тыс. м ³	418,94	418,94	431,48	444,46	457,75	471,48	485,63	500,20	515,20	530,66	546,58	562,97	579,86	597,26	615,18	633,63	652,64	672,22
от 1 до 10 включительно	руб./ тыс. м ³	628,42	628,42	647,22	666,70	686,63	707,23	728,45	750,30	772,81	795,99	819,87	844,47	869,80	895,90	922,77	950,46	978,97	1 008,34
от 0.1 до 1 включительно	руб./ тыс. м ³	680,78	680,78	701,16	722,25	743,85	766,17	789,15	812,82	837,21	862,33	888,20	914,84	942,29	970,56	999,67	1 029,66	1 060,55	1 092,37
от 00.1 до 0.1 включительно	руб./ тыс. м ³	759,34	759,34	782,06	805,59	829,68	854,57	880,21	906,61	933,81	961,83	990,68	1 020,40	1 051,01	1 082,54	1 115,02	1 148,47	1 182,93	1 218,41
до 0.01 включительно	руб./ тыс. м ³	811,70	811,70	835,99	861,15	886,89	913,50	940,90	969,13	998,20	1 028,15	1 058,99	1 090,76	1 123,49	1 157,19	1 191,91	1 227,66	1 264,49	1 302,43
население	руб./ тыс. м ³	853,75	853,75	897,36	905,74	932,91	960,90	989,72	1 019,42	1 050,00	1 081,50	1 113,94	1 147,36	1 181,78	1 217,24	1 253,75	1 291,37	1 330,11	1 370,01

6.4. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы

6.4.1. Расчётная плата населения за коммунальные услуги

Возможности комплексного развития инженерных систем муниципального образования во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объёмы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы до 2035 г. был произведен в текущих ценах на основании перспективных показателей спроса и прогнозируемых тарифов по каждому из коммунальных ресурсов.

Результаты прогноза расходов на коммунальные услуги представлены в таблице 6-3. Как видно из таблицы расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления.

На рисунке 6-1 представим структуру затрат населения на услуги ЖКХ.

За 2018-2035 гг. структура затрат претерпевает изменения: увеличивается доля затрат за теплоснабжение с 78% до 89%, за счет снижения доли других затрат в общем объеме. В основном это связано с ростом тарифа на теплоснабжение, вызванного реализацией мероприятий ММПКХ по повышению надежности ресурсоснабжения за счет тарифной надбавки и прибыли, направленной за счет инвестиций.

Таблица 6-3 – Расходы населения город Озерск на коммунальные услуги (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Расходы населения на коммунальные услуги, в т.ч.:	млн. руб.	879.26	923.49	1 139.82	1 515.62	1 850.91	1 948.66	2 023.66	2 169.05	2 410.30	2 626.81	2 674.27	2 634.08	2 644.79	2 659.65	2 691.40	2 714.76	2 731.62	2 749.20	
водоснабжение	млн. руб.	31.11	32.42	33.49	34.60	35.75	36.91	38.13	39.37	40.64	41.95	43.30	44.68	46.10	47.56	49.08	50.64	52.25	53.92	
	темп роста, %	-	104.23	103.29	103.32	103.32	103.25	103.31	103.25	103.24	103.22	103.20	103.19	103.18	103.18	103.18	103.18	103.18	103.19	103.19
	тыс. м3	3 298.76	3 276.15	3 253.54	3 230.92	3 208.31	3 185.70	3 163.09	3 140.48	3 117.86	3 095.25	3 072.64	3 050.03	3 027.42	3 004.81	2 982.19	2 959.58	2 936.97	2 914.36	
	доля, %	3.54	3.51	2.94	2.28	1.93	1.89	1.88	1.82	1.69	1.60	1.62	1.70	1.74	1.79	1.82	1.87	1.91	1.96	
водоотведение	млн. руб.	60.28	62.83	64.90	67.06	69.28	71.53	73.89	76.30	78.77	81.30	83.91	86.58	89.34	92.18	95.11	98.14	101.26	104.50	
	темп роста, %	-	104.23	103.29	103.32	103.32	103.25	103.31	103.25	103.24	103.22	103.20	103.19	103.18	103.18	103.18	103.18	103.18	103.19	103.19
	тыс. м3	4 482.10	4 451.38	4 420.66	4 389.93	4 359.21	4 328.49	4 297.76	4 267.04	4 236.32	4 205.59	4 174.87	4 144.15	4 113.42	4 082.70	4 051.98	4 021.25	3 990.53	3 959.81	
	доля, %	6.86	6.80	5.69	4.42	3.74	3.67	3.65	3.52	3.27	3.10	3.14	3.29	3.38	3.47	3.53	3.61	3.71	3.80	
теплоснабжение	млн. руб.	629.73	667.58	874.55	1 240.28	1 565.00	1 651.94	1 715.60	1 849.19	2 078.12	2 281.83	2 316.22	2 262.25	2 258.63	2 258.63	2 274.84	2 282.03	2 282.03	2 282.03	
	рост роста, %	-	106.01	131.00	141.82	126.18	105.56	103.85	107.79	112.38	109.80	101.51	97.67	99.84	100.00	100.72	100.32	100.00	100.00	
	тыс. Гкал	590.20	584.56	581.56	581.56	594.45	594.45	594.45	594.45	594.45	594.45	593.93	593.93	593.93	593.93	593.93	593.93	593.93	593.93	
	доля, %	71.62	72.29	76.73	81.83	84.55	84.77	84.78	85.25	86.22	86.87	86.61	85.88	85.40	84.92	84.52	84.06	83.54	83.01	
электропотребление	млн. руб.	69.60	72.42	76.40	80.63	85.09	89.77	94.72	99.95	105.47	111.29	117.42	123.91	130.76	137.98	145.60	153.63	162.10	171.04	
	темп роста, %	-	104.04	105.50	105.54	105.54	105.49	105.52	105.52	105.52	105.52	105.52	105.51	105.53	105.53	105.52	105.52	105.52	105.52	105.51
	млн. кВт·ч	22.17	22.28	22.39	22.50	22.62	22.72	22.84	22.95	23.06	23.18	23.29	23.41	23.52	23.64	23.76	23.88	23.99	24.11	
	доля, %	7.92	7.84	6.70	5.32	4.60	4.61	4.68	4.61	4.38	4.24	4.39	4.70	4.94	5.19	5.41	5.66	5.93	6.22	
реализовано сетевого газа потребителям (население)	млн. руб.	39.70	39.66	40.53	41.40	42.39	43.34	44.32	45.33	46.35	47.39	48.46	49.55	50.66	51.79	52.94	54.11	55.31	56.53	
	темп роста, %	-	99.91	102.19	102.14	102.40	102.24	102.25	102.29	102.25	102.25	102.25	102.24	102.24	102.23	102.22	102.22	102.21	102.21	
	тыс. м³	5 889.64	5 884.10	5 838.06	5 789.56	5 756.10	5 713.47	5 671.95	5 632.73	5 591.61	5 550.99	5 510.67	5 469.98	5 429.44	5 388.93	5 348.34	5 307.80	5 267.25	5 226.69	
	доля, %	4.51	4.29	3.56	2.73	2.29	2.22	2.19	2.09	1.92	1.80	1.81	1.88	1.92	1.95	1.97	1.99	2.02	2.06	
вывезено за год бытового мусора	млн. руб.	48.84	48.58	49.96	51.66	53.40	55.17	57.00	58.91	60.94	63.04	64.97	67.12	69.30	71.52	73.83	76.21	78.65	81.18	
	темп роста, %	-	99.46	102.84	103.41	103.37	103.31	103.31	103.35	103.45	103.45	103.05	103.31	103.26	103.19	103.24	103.22	103.21	103.21	
	тыс. м³	134.42	133.70	132.98	132.26	131.55	130.84	130.14	129.44	128.74	128.05	126.88	126.02	125.11	124.13	123.22	122.29	121.35	120.42	
	доля, %	5.55	5.26	4.38	3.41	2.89	2.83	2.82	2.72	2.53	2.40	2.43	2.55	2.62	2.69	2.74	2.81	2.88	2.95	

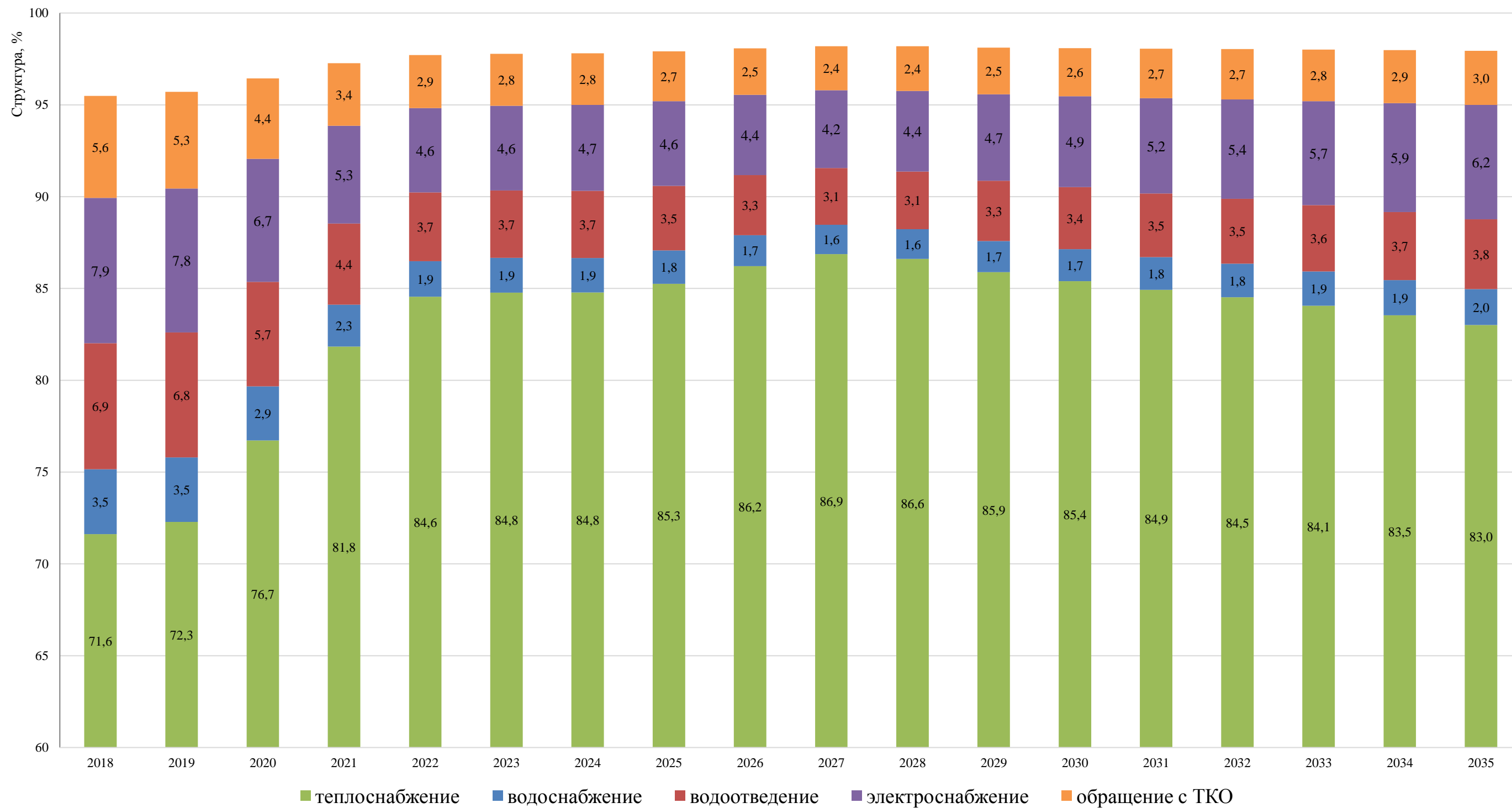


Рисунок 6-1 – Структура затрат населения на услуги ЖКХ за 2018 – 2035 гг.

6.4.2. Расходы бюджета на социальную поддержку и субсидии населению

Согласно нормативно-правовым актам, выделяют следующие виды субсидий:

I. Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:

1. Одиноко проживающие пенсионеры;
2. Одинокие матери;
3. Многодетные семьи;
4. Семьи из двух пенсионеров;
5. Прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты).

II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области:

1. Многодетные семьи, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума.

III. Предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством):

1. Граждане, подвергшиеся радиационному воздействию;
2. Ветераны ФЗ;
3. Инвалиды.

IV. Предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):

1. Инвалиды Великой Отечественной Войны 1, 2 группы;
2. Жители блокадного Ленинграда.

V. Предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области:

1. Педагогические работники, вышедшие на пенсию и проживающие в сельских населенных пунктах, рабочих поселках (поселках городского типа) Челябинской области, имеющие стаж работы не менее 10 лет в областных государственных и муниципальных образовательных организациях, расположенных в сельских населенных пунктах, рабочих поселках (поселках городского типа) Челябинской области (далее именуются – педагогические работники);

2. Лица, перешедшие на пенсию и проживающие в сельских населенных пунктах и рабочих поселках (поселках городского типа) Челябинской области, имеющие стаж работы не менее 10 лет в областных государственных или муниципальных организациях культуры, медицинских организациях, образовательных организациях, учреждениях ветеринарной

службы, физкультурно-спортивных организациях, организациях социального обслуживания, расположенных в сельских населенных пунктах и рабочих поселках (поселках городского типа) Челябинской области (далее именуются – специалисты).

VI. Компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме:

1. Одиноко проживающие неработающие граждане, достигшие возраста семидесяти лет;

2. Неработающие граждане, достигшие возраста семидесяти лет, проживающие в семьях, состоящих из совместно проживающих неработающих граждан пенсионного возраста, которые достигли возраста семидесяти лет, и (или) инвалидов;

3. Одиноко проживающие неработающие граждане, достигшие возраста восьмидесяти лет;

4. Неработающие граждане, достигшие возраста восьмидесяти лет, проживающие в семьях, состоящих из совместно проживающих неработающих граждан пенсионного возраста, которые достигли возраста семидесяти лет, и (или) инвалидов.

Фактическое исполнение мероприятий ведомственной целевой программы «Социальная поддержка отдельных категорий граждан Озерского городского округа» за 2017-2018 гг. представлено в таблице 6-3, с разбивкой на субвенции и субсидии из областного и федерального бюджетов.

Структура мероприятий ведомственной целевой программы «Социальная поддержка отдельных категорий граждан Озерского городского округа» по видам предоставляемых льгот представлена на рисунке 6-2.

Структура по видам предоставляемых льгот не претерпела существенных изменений.

Основная доля (более 70%) приходится на граждан, получающих льготы в соответствии с федеральным законодательством: к этой категории граждан относятся граждане, подвергшиеся радиационному воздействию, инвалиды и ветераны ФЗ. Следует отметить, что льготы по этой категории снизились как в абсолютном значении (с 85 млн. руб. в 2017 г. до 69 млн. руб. в 2018 г.), так и в относительном (с 72,0% до 70,9%). Основная причина – снижение количества граждан, получающих данную льготу на 416 человек.

Прогнозирование объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку было выполнено на основе методики и расчетов распределения субсидий и субвенций муниципальным образованиям (бюджет Челябинской области на 2019 и 2020-2021 гг.).

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

Таблица 6-3 – Фактическое исполнение мероприятий ведомственной целевой программы «Социальная поддержка отдельных категорий граждан Озерского городского округа» за 2017-2018 гг.

Наименование показателя	2017 год				2018 год			
	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:		18 615.60		18 615.60		13 798.60		13 798.60
одиноко проживающие пенсионеры	1 416 чел.				1 384 чел.			
одинокое матери	83 семей				77 семей			
многодетные семьи	19 семей				19 семей			
семьи из двух пенсионеров	54 семей				42 семей			
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	390 семей				381 семей			
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	215 семей	2 913.40		2 913.40	228 семей	3 235.90		3 235.90
III. предоставление мер социальной поддержки отдельных категорий граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 523 чел.	85 197.60	85 197.60		9 107 чел.	69 074.50	69 074.50	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):		315.30		315.30		233.10		233.10
Инвалид Великой Отечественной Войны 1, 2 группы	22 чел.				19 чел.			
Житель блокадного Ленинграда	10 чел.				9 чел.			
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	114 чел.	3 269.00		3 269.00	119 чел.	2 700.10		2 700.10
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 757 чел.	8 039.90	5 289.70	2 750.20	2 903 чел.	8 363.30	0.00	8 363.30
ИТОГО		118 350.80	90 487.30	27 863.50		97 405.50	69 074.50	28 331.00



Рисунок 6-2 – Структура мероприятий ведомственной целевой программы «Социальная поддержка отдельных категорий граждан Озерского городского округа» по видам предоставляемых льгот

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до 2035 года нет;

2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них;

3. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов;

4. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Результаты прогноза расхода на предоставление социальной поддержки и субсидий населению по оплате жилищно-коммунальных услуг представлены в таблицах 6-4 и 6-5.

Таблица 6-4 – Прогноз расходов бюджета на предоставление социальной поддержки и субсидий населению на оплату ЖКУ

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:	14 350.54	14 924.57	15 521.55	16 142.41	16 788.11	17 459.63	18 158.02	18 884.34	19 639.71
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	3 365.34	3 499.95	3 639.95	3 785.55	3 936.97	4 094.45	4 258.22	4 428.55	4 605.69
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	71 837.48	74 710.98	77 699.42	80 807.40	84 039.69	87 401.28	90 897.33	94 533.22	98 314.55
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):	242.42	252.12	262.21	272.69	283.60	294.95	306.74	319.01	331.77
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	2 808.10	2 920.43	3 037.25	3 158.74	3 285.08	3 416.49	3 553.15	3 695.27	3 843.08
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	8 697.83	9 045.75	9 407.58	9 783.88	10 175.23	10 582.24	11 005.53	11 445.75	11 903.58
ИТОГО	101 301.72	105 353.79	109 567.94	113 950.66	118 508.68	123 249.03	128 178.99	133 306.15	138 638.40
Наименование показателя	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:	20 425.30	21 242.31	22 092.00	22 975.68	23 894.71	24 850.50	25 844.52	26 878.30	
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	4 789.92	4 981.52	5 180.78	5 388.01	5 603.53	5 827.67	6 060.78	6 303.21	

III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	102 247.13	106 337.02	110 590.50	115 014.12	119 614.68	124 399.27	129 375.24	134 550.25	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):	345.04	358.85	373.20	388.13	403.65	419.80	436.59	454.06	
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	3 996.81	4 156.68	4 322.95	4 495.86	4 675.70	4 862.73	5 057.24	5 259.53	
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	12 379.73	12 874.92	13 389.91	13 925.51	14 482.53	15 061.83	15 664.30	16 290.88	
ИТОГО	144 183.93	149 951.29	155 949.34	162 187.32	168 674.81	175 421.80	182 438.67	189 736.22	

Таблица 6-5 – Прогноз расходов бюджета на предоставление социальной поддержки и субсидий населению на оплату ЖКУ

Наименование показателя	2019 год				2020 год				2021 год						
	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет			
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:			14 350.54		14 350.54			14 924.57		14 924.57			15 521.55		15 521.55
одиноко проживающие пенсионеры	1 384	чел.				1 384	чел.				1 384	чел.			
одинокие матери	77	семей				77	семей				77	семей			
многодетные семьи	19	семей				19	семей				19	семей			
семьи из двух пенсионеров	42	семей				42	семей				42	семей			
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	381	семей				381	семей				381	семей			
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	228	семей	3 365.34		3 365.34	228	семей	3 499.95		3 499.95	228	семей	3 639.95		3 639.95
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 107	чел.	71 837.48	71 837.48		9 107	чел.	74 710.98	74 710.98		9 107	чел.	77 699.42	77 699.42	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):	28	чел.	242.42		242.42		чел.	252.12		252.12		чел.	262.21		262.21
Инвалид Великой Отечественной Войны 1, 2 группы	19	чел.				19	чел.				19	чел.			
Житель блокадного Ленинграда	9	чел.				9	чел.				9	чел.			
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	119	чел.	2 808.10		2 808.10	119	чел.	2 920.43		2 920.43	119	чел.	3 037.25		3 037.25
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 903	чел.	8 697.83		8 697.83	2 903	чел.	9 045.75		9 045.75	2 903	чел.	9 407.58		9 407.58
ИТОГО			101 301.72	71 837.48	29 464.24			105 353.79	74 710.98	30 642.81			109 567.94	77 699.42	31 868.52
Наименование показателя	2022 год				2023 год				2024 год						
	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет			
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:			16 142.41		16 142.41			16 788.11		16 788.11			17 459.63		17 459.63
одиноко проживающие пенсионеры	1 384	чел.				1 384	чел.				1 384	чел.			
одинокие матери	77	семей				77	семей				77	семей			
многодетные семьи	19	семей				19	семей				19	семей			
семьи из двух пенсионеров	42	семей				42	семей				42	семей			
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	381	семей				381	семей				381	семей			
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	228	семей	3 785.55		3 785.55	228	семей	3 936.97		3 936.97	228	семей	4 094.45		4 094.45
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 107	чел.	80 807.40	80 807.40		9 107	чел.	84 039.69	84 039.69		9 107	чел.	87 401.28	87 401.28	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):	28	чел.	272.69		272.69		чел.	283.60		283.60		чел.	294.95		294.95
Инвалид Великой Отечественной Войны 1, 2 группы	19	чел.				19	чел.				19	чел.			
Житель блокадного Ленинграда	9	чел.				9	чел.				9	чел.			
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	119	чел.	3 158.74		3 158.74	119	чел.	3 285.08		3 285.08	119	чел.	3 416.49		3 416.49
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 903	чел.	9 783.88		9 783.88	2 903	чел.	10 175.23		10 175.23	2 903	чел.	10 582.24		10 582.24
ИТОГО			113 950.66	80 807.40	33 143.26			118 508.68	84 039.69	34 468.99			123 249.03	87 401.28	35 847.75
Наименование показателя	2025 год				2026 год				2027 год						
	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество	Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет			

I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:			18 158.02		18 158.02			18 884.34		18 884.34			19 639.71		19 639.71
одиноко проживающие пенсионеры	1 384	чел.				1 384	чел.				1 384	чел.			
одинокие матери	77	семей				77	семей				77	семей			
многодетные семьи	19	семей				19	семей				19	семей			
семьи из двух пенсионеров	42	семей				42	семей				42	семей			
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	381	семей				381	семей				381	семей			
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	228	семей	4 258.22		4 258.22	228	семей	4 428.55		4 428.55	228	семей	4 605.69		4 605.69
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 107	чел.	90 897.33	90 897.33		9 107	чел.	94 533.22	94 533.22		9 107	чел.	98 314.55	98 314.55	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):		чел.	306.74		306.74		чел.	319.01		319.01		чел.	331.77		331.77
Инвалид Великой Отечественной Войны 1, 2 группы	19	чел.				19	чел.				19	чел.			
Житель блокадного Ленинграда	9	чел.				9	чел.				9	чел.			
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	119	чел.	3 553.15		3 553.15	119	чел.	3 695.27		3 695.27	119	чел.	3 843.08		3 843.08
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 903	чел.	11 005.53		11 005.53	2 903	чел.	11 445.75		11 445.75	2 903	чел.	11 903.58		11 903.58
ИТОГО			128 178.99	90 897.33	37 281.66			133 306.15	94 533.22	38 772.93			138 638.40	98 314.55	40 323.85
Наименование показателя	2028 год					2029 год					2030 год				
	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:			20 425.30		20 425.30			21 242.31		21 242.31			22 092.00		22 092.00
одиноко проживающие пенсионеры	1 384	чел.				1 384	чел.				1 384	чел.			
одинокие матери	77	семей				77	семей				77	семей			
многодетные семьи	19	семей				19	семей				19	семей			
семьи из двух пенсионеров	42	семей				42	семей				42	семей			
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	381	семей				381	семей				381	семей			
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	228	семей	4 789.92		4 789.92	228	семей	4 981.52		4 981.52	228	семей	5 180.78		5 180.78
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 107	чел.	102 247.13	102 247.13		9 107	чел.	106 337.02	106 337.02		9 107	чел.	110 590.50	110 590.50	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):		чел.	345.04		345.04		чел.	358.85		358.85		чел.	373.20		373.20
Инвалид Великой Отечественной Войны 1, 2 группы	19	чел.				19	чел.				19	чел.			
Житель блокадного Ленинграда	9	чел.				9	чел.				9	чел.			
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	119	чел.	3 996.81		3 996.81	119	чел.	4 156.68		4 156.68	119	чел.	4 322.95		4 322.95
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 903	чел.	12 379.73		12 379.73	2 903	чел.	12 874.92		12 874.92	2 903	чел.	13 389.91		13 389.91
ИТОГО			144 183.93	102 247.13	41 936.80			149 951.29	106 337.02	43 614.27			155 949.34	110 590.50	45 358.84
Наименование показателя	2031 год					2032 год					2033 год				
	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:			22 975.68		22 975.68			23 894.71		23 894.71			24 850.50		24 850.50
одиноко проживающие пенсионеры	1 384	чел.				1 384	чел.				1 384	чел.			
одинокие матери	77	семей				77	семей				77	семей			
многодетные семьи	19	семей				19	семей				19	семей			

семьи из двух пенсионеров	42	семей				42	семей				42	семей			
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	381	семей				381	семей				381	семей			
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	228	семей	5 388.01		5 388.01	228	семей	5 603.53		5 603.53	228	семей	5 827.67		5 827.67
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 107	чел.	115 014.12	115 014.12		9 107	чел.	119 614.68	119 614.68		9 107	чел.	124 399.27	124 399.27	
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):		чел.	388.13		388.13		чел.	403.65		403.65		чел.	419.80		419.80
Инвалид Великой Отечественной войны 1, 2 группы	19	чел.				19	чел.				19	чел.			
Житель блокадного Ленинграда	9	чел.				9	чел.				9	чел.			
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	119	чел.	4 495.86		4 495.86	119	чел.	4 675.70		4 675.70	119	чел.	4 862.73		4 862.73
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 903	чел.	13 925.51		13 925.51	2 903	чел.	14 482.53		14 482.53	2 903	чел.	15 061.83		15 061.83
ИТОГО			162 187.32	115 014.12	47 173.20			168 674.81	119 614.68	49 060.13			175 421.80	124 399.27	51 022.53
Наименование показателя	2034 год					2035 год									
	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Количество		Всего, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет					
I. субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:			25 844.52		25 844.52			26 878.30		26 878.30					
одиноко проживающие пенсионеры	1 384	чел.				1 384	чел.								
одинокие матери	77	семей				77	семей								
многодетные семьи	19	семей				19	семей								
семьи из двух пенсионеров	42	семей				42	семей								
прочие семьи (безработные, инвалиды, неполные семьи, студенты)	381	семей				381	семей								
II. предоставление дополнительных мер социальной поддержки многодетным семьям в Челябинской области, среднедушевой доход которых ниже прожиточного минимума	228	семей	6 060.78		6 060.78	228	семей	6 303.21		6 303.21					
III. предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилищно-коммунальных услуг (граждане, получающие льготы в соответствии с федеральным законодательством)	9 107	чел.	129 375.24	129 375.24		9 107	чел.	134 550.25	134 550.25						
IV. предоставление дополнительных мер социальной поддержки ветеранам (инвалидам Великой Отечественной войны, жителям блокадного Ленинграда):		чел.	436.59		436.59		чел.	454.06		454.06					
Инвалид Великой Отечественной войны 1, 2 группы	19	чел.				19	чел.								
Житель блокадного Ленинграда	9	чел.				9	чел.								
V. предоставление мер социальной поддержки гражданам, работающим и проживающим в сельских населенных пунктах и рабочих поселках Челябинской области	119	чел.	5 057.24		5 057.24	119	чел.	5 259.53		5 259.53					
VI. компенсация расходов на уплату взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме	2 903	чел.	15 664.30		15 664.30	2 903	чел.	16 290.88		16 290.88					
ИТОГО			182 438.67	129 375.24	53 063.43			189 736.22	134 550.25	55 185.97					

6.4.3. Расчётные значения критериев доступности коммунальных услуг для населения

Исходной базой для оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги служат прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз величины прожиточного минимума;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

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

Проверка позволяет определить доступность коммунальных ресурсов для основных потребителей – населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе не превышает 7%;
- доля расходов на жилищно-коммунальные коммунальные услуги относительно величины прожиточного минимума не превышает 22%.

Проводившиеся исследования выявили наличие двух порогов экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения.

Первый – доля отношения «средний платеж за ЖКУ/среднедушевой доход» – 7%. В случае превышения этого порога платежная дисциплина падает и/или снижается уровень комфорта и чем значительнее «заступ» за порог – тем сильнее такое падение.

Второй порог – доля отношения «средний платеж за ЖКУ/величина прожиточного минимума» – варьирует в зависимости от соотношения значений среднедушевого дохода и величины прожиточного минимума, но не может превышать установленный региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг (22%).

В случае превышения указанных выше порогов платежная дисциплина начинает заметно снижаться, а расходы бюджета на выплату субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг увеличиваются.

Значения критериев экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения на перспективу до 2035 г. приведены в таблице 6-6.

Таблица 6-6 – Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Доля платежей за ЖКХ в среднедушевом доходе	%	2	3	3	4	5	5	5	5	5
Доля платежей за ЖКХ в величине прожиточного минимума	%	9	9	11	14	16	17	17	17	19
Собираемость	%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%
Показатели	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля платежей за ЖКХ в среднедушевом доходе	%	5	5	5	5	4	4	4	4	4
Доля платежей за ЖКХ в величине прожиточного минимума	%	20	19	18	18	17	17	17	18	18
Собираемость	%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%	≥95%

Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе носит волнообразный характер, но к концу срока реализации настоящей Программы ее значение снижается по сравнению с базовым. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в величине прожиточного минимума не выходит за допустимые границы. Таким образом, сравнение полученных значений с принятыми в качестве целевых позволяет сделать вывод об экономической доступности платы за жилищно-коммунальные услуги для населения муниципального образования город Озерск на перспективу до 2035 г.

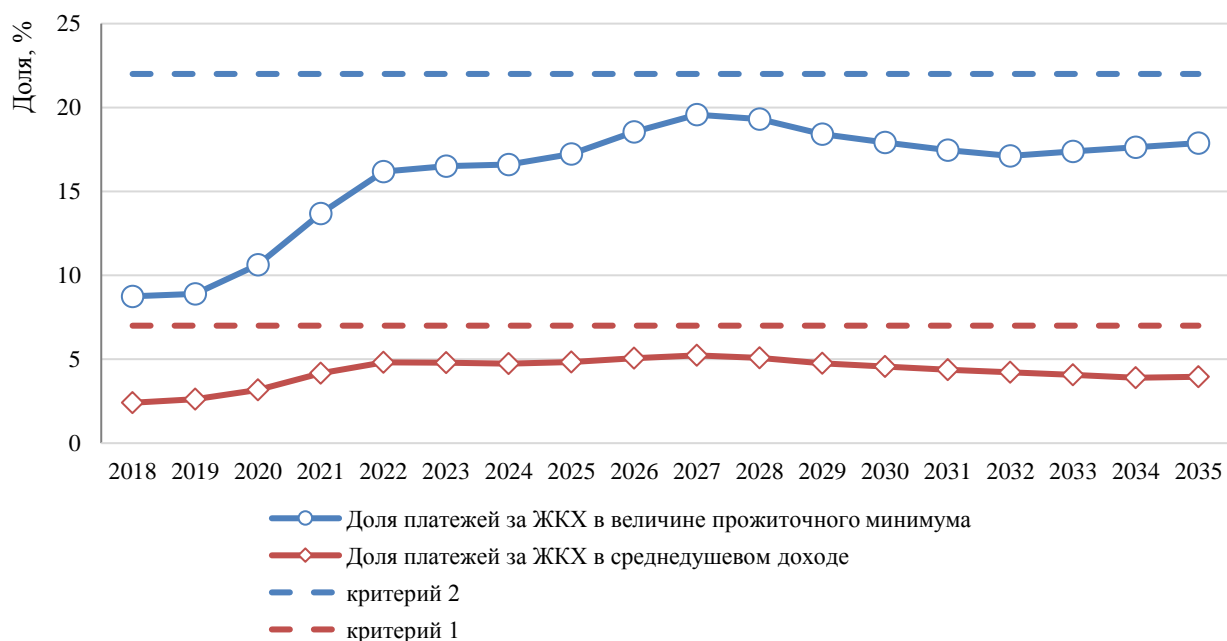


Рисунок 6-3 – Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте бюджетных расходов выступают следующие показатели:

– доля семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг, не превышает уровень базового года;

– доля лиц, получающих социальную поддержку при оплате жилищно-коммунальных услуг, не превышает уровень базового года.

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства всех уровней власти.

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 местного самоуправления МО «Озерский городской округ», предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы. В реализации Программы участвуют органы местного самоуправления, организации коммунального комплекса, включенные в Программу, и привлеченные исполнители.

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

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

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

7.1. Ответственный за реализацию программы

Ответственными за реализацию и исполнение Программы являются Администрация МО «Озерский городской округ» и организации коммунального комплекса МО «Озерский городской округ».

Администрация МО «ОГО» осуществляет общий контроль (мониторинг) за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;

- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий;
- сбор и систематизацию статистической и аналитической информации о реализации программных мероприятий;
- мониторинг результатов реализации программных мероприятий;
- взаимодействие органов исполнительной власти округа и органов местного самоуправления, а также юридических лиц, участвующих в реализации Программы;
- подготовку предложений по распределению средств бюджета городского округа, 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 муниципального образования Озерский городской округ 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 работ по реализации программы

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать плану реализации проектов, содержащемуся в разделе 5 Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей настоящей Программы, а также плану реализации мероприятий проектов.

План-график по организации работ, направленных на реализацию мероприятий Программы, приведен в таблице 7-1.

Таблица 7-1 – План-график по организации работ, направленных на реализацию мероприятий Программы

Мероприятие по реализации Программы	Ответственный исполнитель	Сроки реализации	Обоснование
1	2	3	4
Разработка	Администрация	Сроки определяются	Пункты 3 и 28 Приказа

технических заданий для организаций коммунального комплекса (ОКК)	Озерского городского округа	ответственным исполнителем и должны учитывать период подготовки организаций коммунального комплекса, указанный в инвестиционной программе, в соответствии с законодательством	Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса	Организации коммунального комплекса Озерского городского округа	Согласно техническим заданиям	Пункты 5 и 31 Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области	Не позднее периода окончания действия утвержденного тарифа. Период действия тарифов на товары и услуги ОКК, а также на подключение к системам коммунальной инфраструктуры, определяется ответственным исполнителем, но не может быть менее одного года	Статья 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»
Принятие решений по выделению бюджетных средств	Администрация Озерского городского округа	Ежегодно (на очередной финансовый год)	—
Подготовка и проведение конкурсов для привлечения инвесторов	Администрация Озерского городского округа, Управление экономики	Ежегодно (на очередной финансовый год)	—

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

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

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

Целью мониторинга Программы муниципального образования Озерский городской округ 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 Челябинской области.

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 самоуправле-

ния 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;

- достижении целевых показателей.

Мониторинг Программы муниципального образования Озерского городского округа 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 (таблица 7-2).

Отчет подписывается уполномоченным лицом муниципального образования.

Таблица 7-2 – Порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы

Документы, устанавливающие порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы (в том числе, но не ограничиваясь)	<ul style="list-style-type: none"> – Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; – Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; – Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»
Основные задачи осуществления мониторинга реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> – формирование комплексного подхода, преодоление ведомственных и межмуниципальных барьеров при реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города; – создание эффективного механизма контроля над достижением целевых показателей в ходе реализации Программы, инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, государственных программ, включающих мероприятия, направленные на развитие коммунальной инфраструктуры; – создание системы, ориентированной на результат в реализации Программы, позволяющей решать вопросы на межмуниципальном уровне с учетом интересов Озерского городского округа; – создание на базе генерального плана в рамках долгосрочной концепции развития субъекта Российской Федерации, единой обновляемой электронной информационной базы, содержащей

	<p>сведения о состоянии и перспективах развития коммунальной инфраструктуры</p>
<p>Основные источники сбора и систематизации информации о выполнении Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> – Администрация Озерского городского округа; – организации, осуществляющие электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов; – организации, осуществляющие разработку документов территориального планирования в границах МО Озерский городской округ
<p>Вид предоставления отчётности по выполнению Программы</p>	<p>Информация по итогам мониторинга предоставляется в виде отчета, состоящего из табличной части и пояснительной записки. Табличная часть содержит сравнительный анализ по отношению к основным индикаторам:</p> <ul style="list-style-type: none"> – исполнение графика разработки и утверждения программ комплексного развития; – изменение объема выработки коммунальных ресурсов за рассматриваемый период, соответствующий периоду, на который разработана программа комплексного развития и документы территориального планирования; – изменение уровня загрузки мощностей энергоисточников; – уровень соответствия мощностей объектов коммунальной инфраструктуры потребностям потребителей; – обеспеченность коммунальными ресурсами и энергетическими мощностями новых объектов капитального строительства; – расход энергоресурсов за период, соответствующий периоду, на который разработан генеральный план; – удельный расход энергоресурсов в расчете на одного жителя (одну единицу площади) за рассматриваемый период; – удельные нормы расхода топлива на выработку одной единицы энергоресурса; – удельный расход энергоресурсов на производство одной единицы энергоресурса; – удельные потери энергоресурсов (на один километр сетей); – удельные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду; – уровень физического износа элементов систем коммунальной инфраструктуры (в процентах по данным бухгалтерского учета); – аварийность систем коммунальной инфраструктуры за рассматриваемый период; – доля ежегодно заменяемых сетей (в процентах от общей протяженности) за рассматриваемый период; – инвестиции на развитие и модернизацию систем коммунальной инфраструктуры за счет собственных средств организаций коммунального комплекса (в том числе инвестиционная составляющая тарифа) с выделением каждого года рассматриваемого периода; – привлечение частных инвестиций, включая кредитные ресурсы, их соответствие утвержденным инвестиционным программам с выделением каждого года рассматриваемого периода; – бюджетное финансирование мероприятий, включенных в программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, с выделением каждого года рассматриваемого периода; – изменение уровня платежей потребителей с выделением каждого года рассматриваемого периода; – изменение объема мер социальной поддержки по оплате жилищных и коммунальных услуг с выделением каждого года рассматриваемого периода. <p>Пояснительная записка содержит следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сроки разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и их соответствие мероприятиям программы комплексного развития; – объем планируемых ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на изготовление проектно-сметной документации и

	<p>проведение строительно-монтажных работ;</p> <p>– объем и порядок отбора приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, подлежащих включению в государственные программы для привлечения средств федерального бюджета и бюджета субъекта Российской Федерации;</p> <p>– мероприятия на текущий и последующие годы при установлении тарифов на услуги предприятий коммунального комплекса и на подключение к системам коммунальной инфраструктуры;</p> <p>– объем ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на социальную поддержку в части выплаты субсидий гражданам на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг по результатам проверки доступности тарифов на коммунальные услуги;</p> <p>– предложения о сроках актуализации (корректировка) программы комплексного развития и актуализации схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами</p>
<p>Периодичность предоставления информации по результатам мониторинга</p>	<p>Ежеквартально (до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом) – информация по итогам мониторинга предоставляется муниципальными образованиями субъекту Российской Федерации;</p> <p>по итогам полугодия (года) (до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом) – информация по итогам мониторинга предоставляется субъектом Российской Федерации в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России).</p> <p>Администрация Озерского городского округа вправе установить свой график предоставления информации (информация должна предоставляться не реже вышеуказанных сроков)</p>

7.4. Порядок и сроки корректировки программы

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

Программа разрабатывается на срок до 2035 года. Предложения по корректировке Программы вносятся при необходимости по итогам мониторинга ее реализации с учетом происходящих изменений, в т.ч. по уточнению целей и задач Программы комплексного развития и должны содержать следующую информацию:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации Программы);
- анализ эффективности реализации Программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию Программы комплексного развития, с полученным эффектом);

– выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы комплексного развития разрабатываются Администрацией Озерского городского округа, рассматриваются и направляются главой Администрации Озерского городского округа в Собрание депутатов Озерского городского округа для принятия решения о корректировке перечня мероприятий и изменении схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами, а также внесения изменений в Программу.

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, 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.

В случае если в содержание мероприятий, включенных в схему и программу развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, соответствующие межрегиональные, региональные программы газификации, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы в области обращения с отходами, вносятся изменения, Программа должна быть откорректирована в соответствии с ними.

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 30.12.2004 г. № 210-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999 г. № 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.