|  |  |
| --- | --- |
|  | **ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ**  **МИЛЕНИНА ВИКТОРИЯ АНДРЕЕВНА**  Юридический адрес: 355032, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Тухачевского, д. 23/3, 14,  ОГРН: 315265100004823, ИНН: 234207360178, БИК: 040702615,  Расчетный счет: 40802810760100011427, банк: Ставропольское отделение №52ЗО ПАО Сбербанк,  к/с: 30101810907020000615 |

|  |  |
| --- | --- |
| ***РАЗРАБОТАНО:***  ИП Миленина В.А.  Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В. А. Миленина/  «\_\_\_» 2023г. | ***УТВЕРЖДЕНО***:  Глава Сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /С.А. Вегвиц /  «\_\_\_\_» 2023г. |

***ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ***

***СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ***

***МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ***

***СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ СТАНИЦА СОЛДАТСКАЯ***

***ПРОХЛАДНЕНСКОГО РАЙОНА***

***КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ***

КНИГА 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К ПРОГРАММНОМУ ДОКУМЕНТУ

|  |  |
| --- | --- |
|  | Срок действия программы:  2022г. – 2040г. |

**Ставрополь 2022 г.**

***СОДЕРЖАНИЕ***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***1*** | ***РАЗДЕЛ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ*** | ***10*** |
| ***1.1*** | Характеристика муниципального образования | ***10*** |
| ***1.2*** | Прогноз численности и состава населения | ***24*** |
| ***1.3*** | Прогноз развития промышленности | ***25*** |
| ***1.4*** | Прогноз изменения доходов населения | ***27*** |
| ***2*** | ***РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ*** | ***29*** |
| ***2.1*** | Тепловая энергия | ***43*** |
| ***2.2*** | Природный сетевой газ | ***44*** |
| ***2.3*** | Электроснабжение | ***44*** |
| ***2.4*** | Водоснабжение | ***45*** |
| ***2.5*** | Водоотведение | ***46*** |
| ***2.6*** | Твёрдые коммунальные отходы | ***46*** |
| ***3*** | ***РАЗДЕЛ 3. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ*** | ***48*** |
| ***3.1*** | Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения | ***48*** |
| ***3.1.1*** | Институциональная структура системы теплоснабжения | ***48*** |
| ***3.1.2*** | Характеристика системы теплоснабжения | ***51*** |
| ***3.1.3*** | Балансы тепловой мощности и тепловой энергии | ***55*** |
| ***3.1.4*** | Доля поставки тепловой энергии по приборам учета | ***57*** |
| ***3.1.5*** | Зоны действия источников тепловой энергии | ***58*** |
| ***3.1.6*** | Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения | ***62*** |
| ***3.1.7*** | Надёжность системы теплоснабжения | ***62*** |
| ***3.1.8*** | Воздействие на окружающую среду | ***64*** |
| ***3.1.9*** | Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса | ***65*** |
| ***3.1.10*** | Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения | ***65*** |
| ***3.2*** | Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения | ***65*** |
| ***3.2.1*** | Институциональная структура системы водоснабжения | ***65*** |
| ***3.2.2*** | Характеристика системы водоснабжения | ***70*** |
| ***3.2.3*** | Балансы мощности (производительности) и воды | ***72*** |
| ***3.2.4*** | Доля поставки воды по приборам учета | ***72*** |
| ***3.2.5*** | Зоны действия источников водоснабжения | ***73*** |
| ***3.2.6*** | Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения | ***73*** |
| ***3.2.7*** | Надёжность системы водоснабжения | ***73*** |
| ***3.2.8*** | Качество воды | ***74*** |
| ***3.2.9*** | Воздействие на окружающую среду | ***76*** |
| ***3.2.10*** | Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды | ***76*** |
| ***3.2.11*** | Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения | ***77*** |
| ***3.3*** | Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения | ***77*** |
| ***3.3.1*** | Институциональная структура системы водоотведения | ***77*** |
| ***3.3.2*** | Характеристика системы водоотведения | ***80*** |
| ***3.3.3*** | Балансы мощности (производительности) и стоков | ***81*** |
| ***3.3.4*** | Доля водоотведения по приборам учета | ***81*** |
| ***3.3.5*** | Зоны действия систем водоотведения | ***81*** |
| ***3.3.6*** | Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения | ***81*** |
| ***3.3.7*** | Надёжность системы водоотведения | ***82*** |
| ***3.3.8*** | Качество очистки стоков | ***82*** |
| ***3.3.9*** | Воздействие на окружающую среду | ***83*** |
| ***3.3.10*** | Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды | ***83*** |
| ***3.3.11*** | Технические и технологические проблемы в системе водоотведения | ***83*** |
| ***3.4*** | Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения | ***83*** |
| ***3.4.1*** | Институциональная структура системы электроснабжения | ***83*** |
| ***3.4.2*** | Характеристика системы электроснабжения | ***83*** |
| ***3.4.3*** | Баланс электроэнергии | ***84*** |
| ***3.4.4*** | Доля электроснабжения по приборам учета | ***86*** |
| ***3.4.5*** | Зоны действия систем электроснабжения | ***86*** |
| ***3.4.6*** | Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения | ***87*** |
| ***3.4.7*** | Надёжность системы электроснабжения | ***87*** |
| ***3.4.8*** | Качество электроэнергии | ***87*** |
| ***3.4.9*** | Воздействие на окружающую среду | ***88*** |
| ***3.4.10*** | Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии | ***89*** |
| ***3.4.11*** | Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения | ***91*** |
| ***3.5*** | Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения | ***91*** |
| ***3.5.1*** | Институциональная структура системы газоснабжения | ***91*** |
| ***3.5.2*** | Характеристика системы газоснабжения | ***91*** |
| ***3.5.3*** | Баланс мощности и потребления природного газа | ***91*** |
| ***3.5.4*** | Доля поставки природного газа по приборам учета | ***92*** |
| ***3.5.5*** | Зоны действия системы газоснабжения | ***92*** |
| ***3.5.6*** | Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения | ***93*** |
| ***3.5.7*** | Надёжность системы газоснабжения | ***93*** |
| ***3.5.8*** | Качество природного газа | ***93*** |
| ***3.5.9*** | Воздействие на окружающую среду | ***94*** |
| ***3.5.10*** | Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии | ***95*** |
| ***3.5.11*** | Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения | ***96*** |
| ***3.6*** | Краткий анализ существующего состояния системы обращения с твёрдыми коммунальными отходами (ТКО) | ***96*** |
| ***3.6.1*** | Институциональная структура | ***96*** |
| ***3.6.2*** | Характеристика системы | ***96*** |
| ***3.6.3*** | Зоны действия | ***97*** |
| ***3.6.4*** | Воздействие на окружающую среду | ***98*** |
| ***3.6.5*** | Балансы ТКО | ***98*** |
| ***3.6.6*** | Тарифы | ***102*** |
| ***3.6.7*** | Технические и технологические проблемы в системе | ***103*** |
| ***4*** | ***РАЗДЕЛ 4. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА, И СБОРА ИНФОРМАЦИИ*** | ***104*** |
| ***4.1*** | Анализ состояния энергоресурсосбережения в Муниципальном образовании | ***105*** |
| ***4.2*** | Анализ энергетической эффективности отдельных секторов | ***106*** |
| ***4.3*** | Анализ состояния учета потребления ресурсов,  Используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов | ***106*** |
| ***4.4*** | Описание основных проблем в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения | ***109*** |
| ***5*** | ***РАЗДЕЛ 5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ*** | ***110*** |
| ***6*** | ***РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ*** | ***113*** |
| ***7*** | ***РАЗДЕЛ 7. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ*** | ***116*** |
| ***8*** | ***РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ*** | ***119*** |
| ***9*** | ***РАЗДЕЛ 9. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ*** | ***121*** |
| ***10*** | ***РАЗДЕЛ 10. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ*** | ***122*** |
| ***11*** | ***РАЗДЕЛ 11. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО*** | ***125*** |
| ***12*** | ***РАЗДЕЛ 12. ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ*** | ***127*** |
| ***13*** | ***РАЗДЕЛ 13. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ*** | ***129*** |
| ***14*** | ***РАЗДЕЛ 14. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ*** | ***130*** |
| ***15*** | ***РАЗДЕЛ 15. ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФЫ И ПЛАТА (ТАРИФ) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ)*** | ***134*** |
| ***15.1*** | Значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу | ***134*** |
| ***15.2*** | Размер платы за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры | ***138*** |
| ***15.3*** | Ранжирование проектов в зависимости от достигаемого эффекта | ***148*** |
| ***15.4*** | Ранжирование проектов в зависимости от срока окупаемости | ***149*** |
| ***15.5*** | Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги | ***150*** |
| ***16*** | ***РАЗДЕЛ 16. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ*** | ***151*** |
| ***17*** | ***РАЗДЕЛ 17. МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ*** | ***154*** |
|  | ***СПИСОК ИСТОЧНИКОВ*** | ***155*** |

***ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И***

***СОКРАЩЕНИЙ***

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

**Термины**

***Энергетический ресурс –***  носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

***Энергосбережение –*** реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

***Энергетическая эффективность –***  характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

***Техническое состояние –***  совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

***Зона действия системы теплоснабжения –***  территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

***Зона действия источника тепловой энергии –***  территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

***Установленная мощность источника тепловой энергии –***  сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии –***  величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

***Реконструкция*** — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) – изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) – изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

***Мощность источника тепловой энергии нетто –***  величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

***Модернизация (техническое перевооружение) –***  обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

***Теплосетевые объекты –***  объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

***Элемент территориального деления –***  территория поселения, установленная по границам административно–территориальных единиц.

***Расчетный элемент территориального деления –***  территория поселения, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

***Радиус эффективного теплоснабжения –***  максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения *(источник:* *Федеральный закон №190 «О теплоснабжении»).*

***Коэффициент использования теплоты топлива –*** показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

***Материальная характеристика тепловой сети –*** сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

***Коэффициент*** ***использования установленной тепловой мощности*** — равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определённый интервал времени.

***Сокращения***

***АСКУЭ –*** автоматизированная система контроля и учёта энергоресурсов.

***АГБМК –***  автоматическая газовая блочно-модульная котельная.

***БМК –*** блочно-модульная котельная.

***ВПУ –*** водоподготовительные установки.

***ВЗС –*** водозаборные сооружения.

***ВОС –*** водоочистные сооружения.

***ГВС –*** система горячего водоснабжения.

***ГИС –*** геоинформационная система.

***ГС –*** головные сооружения.

***ГП –*** генеральный план.

***ЗСО –*** зона санитарной охраны.

***ИТП –*** индивидуальный тепловой пункт.

***ИЖС –*** индивидуальный жилой фонд.

***КИП –*** контрольно-измерительные приборы.

***КИТТ –*** коэффициент использования теплоты топлива.

***КНС –*** канализационная насосная станция.

***кг.у.т*. –** килограмм условного топлива.

***КОС –*** канализационные очистные сооружения.

***МКД –*** многоквартирный жилой дом.

***МО –*** муниципальное образование.

***МПВ –*** месторождение подземных вод.

***НДТ –*** наилучшие доступные технологии.

***НТД –*** нормативно–техническая документация.

***НС –*** насосная станция.

***НСП –*** насосная станция повысительная.

***НДС –*** нормативы допустимых сбросов.

***ОМ –*** обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

***ПВ –*** приточная вентиляция.

***ПЗ –*** пояснительная записка.

***ПНД –*** полиэтилен низкого давления.

***ППУ –*** пенополиуретан.

***ПИР –*** проектно-изыскательские работы.

***ПНР –*** пуско-наладочные работы.

***ПК –*** поселковая котельная.

***ПРК –*** программно-расчётный комплекс.

***РТМ –*** располагаемая тепловая мощность.

***РЧВ –*** резервуары чистой воды.

***РК –*** районная котельная.

***СКБ –*** соц. культ. быт.

***ТЭР –*** топливно-энергетический(–ие) ресурс(–ы).

***ТСО –*** теплоснабжающая организация.

***ТС –*** тепловые сети.

***ТК –*** тепловая камера.

***т.у.т. –*** тонна условного топлива.

***УРУТ –***  удельный расход условного топлива на 1ГКал выработанного тепла.

***УТМ –*** установленная тепловая мощность.

***УРЭ –*** удельный расход электроэнергии.

***ХВС –*** система холодного водоснабжения.

***ХВПО –*** химводоподготовка.

***ЦСВ –*** централизованная система водоснабжения.

***ЦСВО –*** централизованная система водоотведения.

***СЦТ –*** централизованная система теплоснабжения.

***ЦТП –*** центральный тепловой пункт.

***ТКО –*** твердые коммунальные отходы.

***РАЗДЕЛ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ***

***1.1 Характеристика муниципального образования***

***Административно-территориальное устройство***

Территория сельского поселения станица Солдатская расположена в степной зоне, в нижней части Кабардино-Балкарской равнины. Плоскостная слабо волнистая равнина имеет очень постепенное понижение с запада на восток. В южной части территории равнина понижается к реке Малка. Здесь резко выражены пойма и надпойменная терраса. Микрорельеф очень слабо выражен.

Административная территория сельского поселения станицы Солдатская расположена в западной части Прохладненского района и граничит с землями сельских поселений с. Заречное, с. Янтарное, с. Учебное, с. Черниговское,   
с. Карагач, с землями межселенных территорий, находящихся в распоряжении Кабардино-Балкарской Республики и с землями Ставропольского края.

В состав сельского поселения станица Солдатская входит станица Солдатская и железнодорожная станция Солдатская. Административный центр поселения – станица Солдатская. Сельское поселение станица Солдатская входит в состав Прохладненского муниципального района КБР.

По территории сельского поселения станица Солдатская проходит участок Северо – Кавказской железной дороги Прохладная – Гудермес через город Прохладный, а также параллельно ему проходит участок автомобильной дороги федерального значения Р262 «Ставрополь – Прохладный – Прохладный – Кизляр – Крайновка». Региональные автодороги связывают сельское поселение станица Солдатская с населенными пунктами Прохладненского района и соседних субъектов Российской Федерации.

Сельское поселение станица Солдатская является одним из главных сельскохозяйственных центров Прохладненского района, в частности, и КБР, в целом.

Станица Солдатская находится в 25 км от районного центра – г.Прохладный, в 70 км от республиканского центра – г. Нальчика.

***Станица Солдатская***

Станица Солдатская компактно расположена на Прохладненской равнине вдоль реки Малка.

Центральной планировочной осью является улица Пилипенко. Основные общественные и административные здания поселка и объекты культурно-бытового назначения дисперсно разместились в центре, ограниченный улицами Пилипенко, Калинина. Здесь же располагается центральная площадь.

Территория центральной площади благоустроена, большее количество тротуаров асфальтированы.

В существующей застройке преобладают одно-, двухэтажные здания, расположенные повсеместно по всей территории станицы.

***Железнодорожная станция Солдатская***

Железнодорожная станция Солдатская расположена рядом с железной дорогой и застроена в соответствии с архитектурно-планировочной структурой советского периода 1970 годов.

Центральной планировочной осью является ул. Зенковского, на которой разместились детский сад, 2 магазина.

***Климат***

Климат Кабардинской наклонной равнины континентальный, а также резко континентальный с равномерным чередованием времён года. Летом температура достигает плюс 27-35 C, зимой – минус 30 C. Коэффициент увлажнения составляет от 0,22 до 0,26, что значительно ниже оптимального- 0,5. В целом климатические условия благоприятны для возделывания всех зональных культур и многолетних насаждений при условии орошения. Вегетационный период длится 175-187 дней, сумма температур за этот период равна 3420 C. Господствующими являются ветры восточных румбов, составляющие примерно 50% общего времени ветров.

Климат степной зоны, в которой находится сельское поселение – характеризуется теплым, засушливым летом и холодной зимой, небольшим количеством осадков и преобладанием испаряемости над осадками примерно на 200-400 мм. Круглый год в степях господствуют воздушные массы умеренных широт. Летом поступает воздух с Атлантического океана, который по мере удаления от океана трансформируется в континентальный. Арктический воздух чаще заходит на территорию степей весной и осенью, а тропический — только летом.

В период вегетации полевых культур здесь наблюдается высокая температура, низкая относительная влажность, мало выпадает осадков и частые сухие северо-восточные ветры.

Одна из особенностей местного климата – неустойчивое количество выпадаемых осадков с продолжительными периодами (1,5 – 2 месяца) без осадков, часто в критические фазы развития полевых культур. Это связано с влиянием полупустынь Арало-Каспийской низменности. Это обуславливает значительную сухость весеннее-летних, а иногда и осенних северо-восточных ветров. В летние месяцы относительная влажность воздуха понижается до 20%.

Среднегодовая температура воздуха 9,3–9,5ºС. Самый холодный месяц – январь (средняя температура -4,4ºС), самый теплый месяц июль - 24ºС. Средняя дата окончания весенних заморозков – 10 апреля, начало осенних – 18 октября. Продолжительность безморозного периода 190 дней.

***Таблица 1 – Общая информация по административно-территориальному устройству и обеспеченности централизованными системами коммунальной инфраструктуры***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***п/п*** | ***Наименование***  ***населённого пункта*** | ***Обеспеченность централизованными инженерными системами по состоянию на 2021 год*** | | | | | |
| ***холодное водоснабжение*** | ***горячее***  ***водоснабжение*** | ***водоотведение*** | ***отопление*** | ***газоснабжение*** | ***электроснабжение*** |
| ***1*** | СП ст. Солдатская | имеется | отсутствует | имеется | отсутствует | имеется | имеется |

***Транспортная инфраструктура***

# *Внешний транспорт*

Сельское поселение станица Солдатская имеет следующие виды сообщений – железнодорожный и автомобильный транспорт. Строительство железных и автомобильных дорог исторически осуществлено для связей республик Северного Кавказа с остальной страной и вывоза продукции, в том числе и из нефтедобывающих и сельскохозяйственных районов, как Кабардино-Балкарской Республики, так и Юга России. Авиационное обслуживание население получает в аэропорту «Нальчик», расположенном в 60 км от станицы Солдатской.

***Железнодорожный транспорт***

По территории сельского поселения станица Солдатская проходит участок Северо-Кавказской железной дороги Прохладная – Гудермес через город Прохладный. Ближайшая железнодорожная станция – станция Солдатская, находящаяся на территории сельского поселения. Железнодорожным транспортом выполняются грузовые и пассажирские перевозки. Через железнодорожную станцию Солдатская проходят поезда: Москва – Грозный, Махачкала – Санкт-Петербург, Баку – Ростов, Грозный – Москва и другие. Также здесь курсирует электропоезд пригородного сообщения Минеральные Воды – Прохладный.

***Автомобильный транспорт***

Основным видом транспорта в поселении является автомобильный транспорт. Через территорию поселения проходит участок автомобильной дороги межмуниципального значения Р262 «Ставрополь - Прохладный-Кизляр - Крайновка», связывающий республики Северного Кавказа с центральной Россией и Закавказьем. Дорога имеет асфальтобетонное покрытие и ширину проезжей части 8 м.

По этой дороге идёт основной поток транзитного, грузового и пассажирского автотранспорта.

Населенные пункты поселения сообщаются автомобильной дорогой местного значения: Солдатская – Заречный – Красносельский, имеющей асфальтобетонное покрытие и ширину проезжей части 8 м.

Единственным видом внешнего пассажирского транспорта для станицы Солдатская является автобусное сообщение. Основную нагрузку берет на себя автобусный маршрут Прохладный – станица Солдатская.

Автобусное сообщение железнодорожной станции Солдатская осуществляется транзитным маршрутом г. Прохладный – с. Заречное ежедневно 1 раз в день.

***Воздушный транспорт***

Обслуживание сельского поселения воздушным транспортом осуществляется через авиаузел гражданской авиации федерального и международного значения – аэропорт «Нальчик», расположенный в 70 км. Аэропорт международный, 4 класса, имеет комфортабельный аэровокзал со всем необходимым сервисом для пассажиров, складские помещения, все необходимые службы, подразделения, обеспечивающие обслуживание пассажиров, грузов, безопасность полетов.

Аэропорт «Нальчик» имеет стратегическое и исключительно выгодное географическое положение в центре Кавказа. В перспективе намечается расширение внутрироссийских и международных авиаперевозок, связанных с развитием горно-рекреационных туристических комплексов Кабардино-Балкарской Республики.

Посредством аэропорта «Нальчик» сельское поселение станица Солдатская связано с основными узловыми аэропортами России и Европы.

***Трубопроводный транспорт***

В настоящее время на территории сельского поселения станица Солдатская трубопроводный транспорт представлен магистральным газопроводом АГРС «Карагач» – ГРПБ станицы Солдатская.

# *Улично-дорожная сеть*

Улично-дорожная сеть – совокупность улиц, площадей и дорог общегородского и районного значения, соединяющие жилые и промышленные районы населенного пункта между собой, по которым осуществляется движение транспорта и пешеходов.

Планировочная схема улично-дорожной сети может иметь следующие основные виды: радиальная, радиально-кольцевая, прямоугольная, прямоугольно – диагональная, треугольная, комбинированная, свободная. Плотностью улично-дорожной сети является отношение суммарной протяженности улиц в км к соответствующей площади территории населенного пункта или района в км2.

Улично-дорожная сеть станицы Солдатская комбинированная: треугольная и прямоугольная.

Улично-дорожная сеть железнодорожной станции Солдатская – прямоугольная.

Улично-дорожная сеть сельского поселения станица Солдатская представлена в таблице.

Протяженность автомобильных дорог (с твердым покрытием) по муниципальному образованию 44,7 км, протяженность дорог в станице Солдатской – 40,4 км, протяженность дорог железнодорожной станции Солдатская – 4,3 км.

***Магистральные улицы и дороги***

Сеть магистральных дорог населенного пункта направлена на формирование кратчайших связей центра поселка с периферийными районами и производственными зонами. В основе магистральной сети лежит главная транспортная ось станицы Солдатская – ул. Пилипенко, объединяющая основные улицы и районы поселка, которая выходит на автодорогу регионального значения с последующим выходом на участок автомобильной дороги федерального значения Р262 «Новопавловск - Прохладный - Моздок».

***Таблица 2 – Улично-дорожная сеть***

| ***№ п/п*** | ***Наименование объекта*** | ***Вид покрытия*** | ***Длина, м*** | ***Ширина, м*** | ***Состояние***  ***объекта*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** |
| ***Станица Солдатская*** | | | | | |
| ***1*** | ул. Хирнова | гравий | 800 | 6,0 | неудовлетв. |
| ***2*** | ул. Хондоженко | гравий | 450 | 5,0 | неудовлетв. |
| ***3*** | ул. Грицай | гравий | 2300 | 5,0 | неудовлетв. |
| ***4*** | ул. Пилипенко | асфальт  гравий | 1950  1000 | 8,0  6,0 | хорошее  удовлетв. |
| ***5*** | ул. Ватутина | гравий | 1270 | 5,0 | удовлетв. |
| ***6*** | ул. Сухинина | гравий | 2350 | 6,0 | удовлетв. |
| ***7*** | ул. Октябрьская | гравий | 2370 | 6,0 | удовлетв. |
| ***8*** | ул. Калинина | асфальт | 2370 | 6,0 | удовлетв. |
| ***9*** | ул. Евсейченко | асфальт  гравий | 100  2450 | 6,0 | удовлетв. |
| ***10*** | ул. Минава | гравий | 1050 | 6,0 | удовлетв. |
| ***11*** | ул. Зива | гравий | 980 | 5,0 | удовлетв. |
| ***12*** | ул. Устич | асфальт  гравий | 1000  1000 | 6,0 | удовлетв.  удовлетв. |
| ***13*** | ул. Ямпель | асфальт  гравий | 500  1830 | 6,0 | удовлетв.  удовлетв. |
| ***14*** | ул. Семененко | гравий | 1500 | 5,0 | неудовлетв. |
| ***15*** | пер. Яценко | гравий | 570 | 5,0 | удовлетв. |
| ***16*** | пер. Орджоникидзе | гравий | 1280 | 5,0 | удовлетв. |
| ***17*** | пер. Герасименко | гравий | 560 | 5,0 | удовлетв. |
| ***18*** | пер.Лебедева | гравий | 1300 | 6,0 | удовлетв. |
| ***19*** | пер. Игнатьева | гравий | 870 | 5,0 | удовлетв. |
| ***20*** | пер. Стойлова | гравий | 670 | 5,0 | удовлетв. |
| ***21*** | пер. Деменко | гравий | 680 | 6,0 | удовлетв. |
| ***22*** | пер. Свердлова | гравий | 860 | 6,0 | неудовлетв. |
| ***23*** | пер. Кирова | гравий | 560 | 5,0 | удовлетв. |
| ***24*** | пер. Дзержинского | гравий | 750 | 5,0 | удовлетв. |
| ***25*** | пер. Дьяконенко | гравий | 780 | 5,0 | неудовлетв. |
| ***26*** | пер. Хоменко | гравий | 1050 | 5,0 | удовлетв. |
| ***27*** | подъезд к свалке | гравий | 700 | 4,0 | удовлетв. |
| ***28*** | подъезд к МТФ | гравий | 200 | 5,0 | удовлетв. |
| ***29*** | подъезд к СТФ | гравий | 450 | 5,0 | неудовлетв. |
| ***30*** | подъезд к МТФ | гравий | 800 | 4,0 | неудовлетв. |
| ***314*** | подъезд к ферме | гравий | 2000 | 4,0 | неудовлетв. |
| ***32*** | переулок без названия | гравий | 550 | 5,0 | удовлетв. |
| ***33*** | ул. Шахрай | гравий | 500 | 5,0 | удовлетв. |
| ***34*** | Ул. Зенковского | гравий | 1300 | 5,0 | удовлетв. |
| ***35*** | Ул. Малая | гравий | 1150 | 5,0 | удовлетв. |
|  | ***Итого:*** |  | *40400* |  |  |
| ***Железнодорожная станция Солдатская*** | | | | | |
| ***1*** | ул. Зенковского | гравий  гравий | 1270  500 | 5,0 | удовлетв.  неудовлетв. |
| ***2*** | ул. Белоконь | гравий | 850 | 5,0 | удовлетв. |
| ***3*** | ул. Батюк | гравий | 880 | 5,0 | удовлетв. |
| ***4*** | подъезд к ХПП | асфальт | 800 | 6,0 | удовлетв. |
|  | ***Итого:*** |  | ***4300*** |  |  |
|  | ***Итого по СП:*** |  | ***44700*** |  |  |

На нее и приходится основная транспортная нагрузка, в т.ч. автобусов. Имеет небольшой потенциал для расширения. Сетка кварталов станицы не имеет единой системы размера, отличаясь друг от друга размерами и конфигурацией.

Основой магистральной сети железнодорожной станции Солдатская является главная транспортная ось – улица Зенковского.

Ширина улиц в красных линиях и количественные и качественные характеристики дорожного покрытия не соответствуют современным требованиям и интенсивности автомобильного движения.

Уличным освещением оборудовано всего 2 главные улицы – Пилипенко и Калинина. Всего на территории оборудовано 47 фонарей.

Все уличное освещение требует ремонта и модернизации.

В целом, транспортная система муниципального образования справляется с существующими потоками, которые являются сколько-нибудь значительными только на ул. Пилипенко. Вместе с тем, на территории сельского поселения станица Солдатская имеется ряд «слабых мест» и недостатков в планировке транспортной системы и организации движения. Таковыми являются:

* Неудовлетворительное качество асфальтового покрытия на большинстве улиц станицы Солдатская и железнодорожной станции Солдатская.
* Отсутствие системы тротуаров по основным направлениям пешеходного движения.

Неудовлетворительное состояние уличного освещения.

***Социальная инфраструктура***

***Образование***

Учреждения образования сельского поселения станица Солдатская представлены основными его структурными элементами: детскими дошкольными учреждениями, начальными школами, общеобразовательными школами и учреждениями дополнительного образования:

***а) станица Солдатская:***

1) МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» – средняя школа;

2) МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» – начальная школа;

3) МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» – СПДО № 1;

4) МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» – СПДО № 2;

***б) железнодорожная станция Солдатская:***

1) МКОУ «СОШ им. П. П. Грицая ст. Солдатской» – СПДО № 4.

Всего в сельском поселении станица Солдатская три дошкольных учреждения. Два из них находятся в станице Солдатская, один – на железнодорожной станции Солдатская.

***Таблица 4 – Сведения об учреждениях образования***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование*** | ***Кол-во мест проект/факт*** | ***Общая площадь,м2*** | ***Этажность, материал стен*** | ***Год постройки*** |
|
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** |
| ***1*** | МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая  ст. Солдатской» – средняя школа | 640/640 | 2750,1 | 3-этажн., кирпичн. | 1964 |
| ***2*** | МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая  ст. Солдатской» - начальная школа | 200/200 | 703,9 | кирпичн. | 1912 |
| ***3*** | МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая  ст. Солдатской» - СПДО № 1 | 40/40 | 940,1 | кирпичн. | 1912 |
| ***4*** | МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая  ст. Солдатской» - СПДО № 2 | 90/100 | 566,0 | кирпичн. | 1968 |
| ***5*** | МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая  ст. Солдатской» - СПДО № 4  ж/д станция | 35/35 | 414,7 | кирпичн.,  блочн. | 1968 |

В поселении существует большая проблема с предоставлением мест в дошкольных учреждениях. Численность детей 1-6 лет составляла 479 человек. Общее число мест в детских дошкольных учреждениях - 165. Этого явно недостаточно.

Согласно плану реструктуризации образовательных учреждений МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской», стала базовой. Целью её деятельности является обеспечение качественным общим образованием учащихся нескольких населённых пунктов: станица Солдатская, железнодорожной станции Солдатская, а также села Советское. Учащиеся железнодорожной станции Солдатская и села Советское подвозятся на школьном автобусе. Школа была открыта в станице Солдатская в 1964 году.

Проанализировав данные можно сделать следующие выводы:

1) Загруженность учреждений образования в сельском поселении станица Солдатская практически 100% во всех учрежде6ниях образования.

2) Износ фондов:

* МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» – средняя школа -41,0%;
* МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» - начальная школа – 84,2%;
* МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» - СПДО № 1 – 84,2%;
* МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» - СПДО № 2 – 37,5%;
* МКОУ «СОШ им. П.П.Грицая ст. Солдатской» - СПДО № 4 ж/д станция – 37,5%.

Здания начальной школы и детского сада № 1 находятся в аварийном состоянии, необходимо строительство новых зданий.

***Здравоохранение и социальное обеспечение***

Учреждения здравоохранения сельского поселения станица Солдатская представлены:

1. «ГБУЗ ЦРБ» г.о. Прохладный и Прохладненского района;
2. Амбулатория ст. Солдатская;
3. ГКУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Прохладненском районе МТ и СР КБР;
4. ФАП железнодорожной станции Солдатская.

В больнице есть терапевтическое отделение, станция скорой помощи. ФАП железнодорожной станции Солдатская находится в аварийном доме, подлежащем сносу.

***Таблица 5 – Сведения об учреждениях здравоохранения***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование*** | ***Показатели*** | ***Кол-во работающих*** | ***Этажность, материал стен*** | ***Год постройки*** |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** |
| ***1.1*** | «ГБУЗ ЦРБ» Прохладненского района терапевтическое отделение | 50 койко-мест | 145 | Двухэтажное, кирпичное, отдельно стоящее | 1975 |
| ***1.2*** | Амбулатория ст. Солдатская | 75 посещений в смену | Одноэтажное, кирпичное, отдельно стоящее | 1960 |
| ***1.3*** | Станция скорой помощи | 3 машины | Одноэтажное, кирпичное, встроенное | 1960 |
| ***2*** | ГКУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Прохладненском районе» МТ и СР КБР | 26 койко-мест | 93 | Двухэтажное, кирпичное, отдельно стоящее | 1966 |
| ***3*** | ФАП |  |  | Двухэтажное, кирпичное, встроенное |  |
| ***4*** | Аптека |  | 3 | Одноэтажное, кирпичное, отдельно стоящее | 1971 |

Для повышения уровня и качества здравоохранения необходимы мероприятия по модернизации материально-технической базы, а также по пропаганде здорового образа жизни.

Износ зданий здравоохранения:

1. ГБУЗ ЦРБ» Прохладненского района – 31,7%;
2. Амбулатория ст. Солдатская – 31,7%;
3. Фельдшерско-акушерский пункт – 80,8%.

Необходимо строительство нового здания ФАП железнодорожной станции Солдатская и капитальный ремонт остальных учреждений здравоохранения.

***Физическая культура и спорт***

На территории сельского поселения станица Солдатская имеется:

* в станице Солдатской одно спортивное сооружение – спортивный зал, расположенный на 1 этаже здания Дома Культуры.

Так же в районе Дома Культуры установлены уличные спортивные тренажеры.

Техническое состояние имеющейся спортивной базы в муниципальном образовании неудовлетворительное. Развитию данного сектора социальной системы уделяется относительно недостаточное внимание.

Изучив характеристики и местоположения объектов социального назначения, разработчики проекта пришли к выводу, что неравномерное размещение учреждений обслуживания по территории сельского поселения станица Солдатская, концентрация объектов в центральной части станицы Солдатская, создаёт дискомфортные условия проживания жителей.

***Культура и искусство***

При всей важности всех «социальных» отраслей и направлений приоритетным социальным фактором, определяющим социально-экономическую перспективу поселения, является культура, несущая в себе самый мощный заряд созидающей или разрушающей социальной энергии.

***Таблица 6 – Сведения об учреждениях культуры***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование*** | ***Показатели*** | ***Кол-во работающих*** | ***Этажность, материал стен*** | ***Год постройки*** |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** |
| ***1*** | МКУК «ЦК и Д»  ст. Солдатская | 600 мест | 14 | Двухэтажное, кирпичное | 1973 |
| ***2*** | Библиотека СП  ст. Солдатская | 17800 томов | 2 | Встроенное, кирпичное | 1973 |
| ***3*** | МКОУ ДОУ ДМШ  СП ст. Солдатская | 300 уч-ся | 18 | Встроенное, кирпичное | 1973 |

Отдельные элементы культуры находят свое проявление в повседневной жизни казачества, в котором глубоко заложены основы высокой нравственности, благородства, строгого следования традициям, уважительного отношения к родителям и старшим, широко развитого чувства собственного достоинства и т.д. Все это играет важную роль в обеспечении преемственности поколений, в воспроизводстве культурных и духовных ценностей народа, в гармоничном развитии общества и личности. В то же время, изменения образа жизни населения, широкое распространение и использование новых информационных средств, другие факторы привели к заметному сокращению посещений объектов культуры. При этом необходимо заметить, что число учреждений культуры за последние годы не менялось.

Необходимо проведение капитального ремонта здания Дома культуры в станице Солдатская с заменой кровли, окон, дверей, инженерных коммуникаций.

***Приоритетными задачами в этой сфере являются*:**

* развитие системы социального обслуживания семьи и детей, граждан пожилого возраста и инвалидов, совершенствование системы медико-социальной поддержки лиц с ограниченными возможностями;
* обеспечение мер социальной поддержки отдельных категорий граждан, формирование эффективного механизма компенсационных выплат и пособий отдельным категориям граждан с соблюдением принципа адресности;
* совершенствование механизма привлечения в сферу социальной поддержки населения дополнительных внебюджетных источников финансирования;
* оказание государственной социальной помощи малоимущим гражданам с учетом необходимости создания им условий для самостоятельного выхода из трудной жизненной ситуации и недопущения социального иждивенчества.

***Жилищный фонд***

По данным администрации в 2022 году в населенных пунктах – станица Солдатская и железнодорожная станция Солдатская, числилось 1526 и 158 домохозяйств соответственно. Жилищный фонд сельского поселения станица Солдатская состоит из жилого фонда станицы Солдатская и жилого фонда железнодорожной станции Солдатская и составляет 95,1 тыс. м2, в том числе индивидуальных домах – 85,7 тыс. м2, в многоквартирных – 9,4 тыс. м2, где в 2022 г. проживало 5126 жителя. В среднем на 1 жителя приходилось 18,6 м2, что в 1,2 раза меньше, чем в среднем по Республике (23,1 м2).

На сегодняшний день в сельском поселении станица Солдатская обеспеченность жилой площадью одного жителя недостаточная. При норме предоставления жилья на одного жителя 23,1 м2 сегодня имеется 18,6 м2, не достает 4,5 м2.

***1.2 Прогноз численности и состава населения***

Анализ демографической ситуации в муниципальном образовании позволяет увидеть глубинные процессы, происходящие в системе расселения, и впоследствии формировать новые градостроительные решения в организации территориального планирования муниципального образования.

Формирование успешной демографической политики в значительной степени зависит от решения широкого круга задач социально-экономического развития, включая обеспечение стабильного экономического роста и роста благосостояния населения, снижение уровня бедности и уменьшение дифференциации по доходам, интенсивное развитие человеческого капитала и создание эффективной социальной инфраструктуры (здравоохранение, образование, социальная защита населения), рынка доступного жилья, гибкого рынка труда, улучшение санитарно-эпидемиологической обстановки.

По состоянию на 01.01.2022 года численность постоянного населения составила 5126 человек.

Традиционно прямой демографический прогноз численности населения осуществляется на основе учета таких факторов как сложившийся уровень рождаемости и смертности, величина миграционного сальдо и ожидаемые тренды изменения этих параметров.

В демографическом развитии муниципального образования продолжается процесс роста населения, основными причинами которого является миграционная прибыль населения. Существующая возрастная структура населения является довольно благоприятной в экономическом отношении. Несмотря на повышенные темпы старения, в районе (как и в целом по региону) сохранилась более молодая, чем по России в целом, возрастная структура населения с довольно существенным преобладанием мужчин в трудоспособных возрастах. В целом же на территории поселения зафиксировано преобладание числа женщин, благодаря тому, что продолжительность жизни женского населения выше, чем у мужчин.

Уменьшение доли населения в детских возрастах и незначительное увеличение доли населения пенсионного возраста обусловили сокращение индекса демографической нагрузки на население трудоспособного возраста.

На расчетный срок реализации Генерального плана предусмотрено освоение ряда свободных территорий. В настоящее время территории отведены под конкретное пользование, но какой-либо деятельности на них нет. В настоящее время демография на территории муниципального образования имеет тенденцию к увеличению населения. Основная причина развития ситуации – миграционный прирост населения, обусловленный высокими темпами экономического развития. При этом необходимо отметить, что при сохранении в части демографии регрессивных тенденций без учета уровня миграции, развитие проектной части нецелесообразно. Тем не менее, все рассматриваемые участки полностью обеспечат потребности муниципального образования в части реализации документа.

По прогнозам генерального плана, население г. п. к 2040 году составит 5213 человека.

***1.3 Прогноз развития промышленности***

Экономико-географическое положение сельского поселения станица Солдатская имело на разных этапах его истории неодинаковое значение, оно менялось в положительную или отрицательную сторону в ходе заселения территории и освоения природных богатств.

Основу экономического потенциала сельского поселения составляют производственные и сельскохозяйственные предприятия, производящие продукцию на территории сельского поселения.

В условиях рыночной экономики значительную роль играют малые предприятия, являясь одним из факторов экономической стабилизации сельского поселения, обеспечивая почти четверть налоговых поступлений в бюджет сельского поселения.

Существенно влияя на формирование потребительского рынка, малое предпринимательство способствует решению проблемы занятости населения и увеличивает поступления в бюджет сельского поселения.).

# *Сельское хозяйство*

На территории сельского поселения станица Солдатская 3 сельскохозяйственных производства:

1. ОАО «Солдатское ХПП», расположенное по адресу ж/д станция Солдатская, занимающееся хранением и переработкой зерна;
2. ООО «АФ «Солдатское», находящееся в ст. Солдатская, ул. Калинина,   
   д. 28, по производству сельхозпродукции;
3. ЗАО «Меркурий» АПК «Прохладненский», находящееся в ст. Солдатская, ул. Калинина, 28, по производству сельхозпродукции.

# *Производственная сфера*

На территории сельского поселения станица Солдатская работает 5 промышленных предприятий:

ООО «Техноплюс и К» по ул. Белоконь, д. 93, занимающееся переработкой нефтепродуктов;

1. ООО «Югтекстильторг» по ул. Пилипенко, д. 38, по пошиву одежды;
2. ООО «Полимерстройматериалы» по ул. Шахрай, д. 4, производство пеплоблоков;
3. ООО «ПП «Барс» по ул. Пилипенко, д. 42, по пошиву одежды;
4. ООО «ПП «Витязь» по ул. Пилипенко, д. 42, по пошиву одежды.

Общая численность работников, занятых на производстве, составляет 133 человека.

# *Непроизводственная сфера*

Непроизводственная сфера сельского поселения станица Солдатская представлена широким спектром видов услуг, в числе которых выделяются транспортный и коммуникационный комплексы, розничная торговля, жилищно-коммунальные услуги, банковская деятельность и другие.

Комплекс информационных коммуникаций сельского поселения станица Солдатская представлен практически всеми основными видами связи: почтовой, телеграфной, факсимильной, компьютерной и др. В настоящее время в сельском поселении станица Солдатская работает 2 почтовых отделения, оказывающих услуги населению в области связи.

Структура оборота розничной торговли характеризуется преобладанием продовольственных над непродовольственными товарами. По форме собственности все объекты частные.

Интегральным показателем состояния непроизводственной сферы поселения являются платные услуги населению. Основными платными услугами являются коммунальные услуги, транспортные услуги и далее услуги связи.

В настоящее время в сельском поселении станица Солдатская имеется 2 объекта по оказанию бытовых услуг:

* Салон красоты, расположенный по ул. Пилипенко;
* Парикмахерская, находящаяся по ул. Пилипенко, д. 42.

Также на территории станицы Солдатской функционирует 3 кафе:

1. ул. Калинина, д. 37 на 70 посадочных мест;
2. ул. Ватутина, д. 28 А на 100 посадочных мест;
3. ул. Пилипенко, д. 99 на 15 посадочных мест.

***1.4 Прогноз изменения доходов населения***

Величина прожиточного минимума на II квартал 2022 года установлена постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 31.05.2022 года № 129-пп в размере:

* в расчете на душу населения – 14894 рубля в месяц;
* для трудоспособного населения – 16235 рублей в месяц;
* для пенсионеров – 12808 рублей в месяц;
* для детей – 15805 рублей в месяц.

Прогноз изменения доходов населения представлен в таблице 7.

При составлении таблицы 15 за основу приняты данные о доходах населения за 2021 год, а также прогноз социально–экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, выполненный Минэконоразвития РФ (ист. Сайт http://economy.gov.ru), с использованием следующих показателей:

* рост заработной платы на период 2022 – 2040 г. на уровне 2,6%;
* рост среднедушевого денежного дохода населения на период 2022 – 2025 г. на уровне 2,0%, на период 2026 – 2040 гг. на уровне 2,5%;
* увеличение прожиточного минимума на период 2022 – 2040г. на уровне 4,2%.

***Таблица 7– Прогноз изменения доходов населения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Показатель*** | ***Ед.***  ***изм.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027г.*** | ***2028г.*** | ***2029г.*** | ***2030г.*** | ***2031г.*** | ***2032–2040гг.*** |
| ***Величина прожиточного***  ***минимума в среднем на***  ***душу населения в месяц*** | руб./мес | 14894 | 14894 | 15489,8 | 16109,4 | 16753,7 | 17423,9 | 18120,8 | 18845,7 | 19599,5 | 20383,5 | 21198,8 |
| ***Среднедушевые***  ***денежные доходы населения*** | руб./мес | 25823 | 25823 | 26855,9 | 27930,2 | 29047,4 | 30209,3 | 31417,6 | 32674,3 | 33981,3 | 35340,6 | 36754,2 |
| ***Среднемесячная***  ***заработная плата работников*** | руб. | 26930 | 26930 | 28007,2 | 29127,5 | 30292,6 | 31504,3 | 32764,5 | 34075 | 35438 | 36855,6 | 38329,8 |
| ***Прогноз ИПЦ от***  ***Минэконоразвития РФ*** | у.е. | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |

***РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА***

***НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ***

Действующие (на 2022г.) нормативы потребления ЖКУ (топливно–энергетических ресурсов и воды) применительно к существующему уровню обеспеченности населения инженерными системами и существующему уровню благоустройства жилых помещений приведены в таблице 8.

Нормативы потребления ЖКУ, указанные в таблице 8 будут использованы при дальнейших расчётах.

***Таблица 8 – Нормативы потребления ЖКУ на территории муниципального образования по состоянию на 2022г.***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование норматива*** | ***Нормативный документ*** | ***Из расчёта за месяц на один измеритель*** | | |
| ***Ед. изм.*** | ***Значение*** | ***Измеритель*** |
| ***1*** | Многоквартирные дома, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения (кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.)МКД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 71 | – |
| ***2*** | Многоквартирные дома, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения (кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.)МКД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 106 | – |
| ***3*** | Многоквартирные дома, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период (кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.)МКД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 163 | – |
| ***4*** | Многоквартирные дома, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода (кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.)МКД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 154 | – |
| ***5*** | Многоквартирные дома, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения (кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.)МКД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 175 | – |
| ***6*** | Жилые дома, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения(кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.) ИЖД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 77 | – |
| ***7*** | Жилые дома, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения(кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.) ИЖД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 99 | – |
| ***8*** | Жилые дома, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период(кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.) ИЖД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 169 | – |
| ***9*** | Жилые дома, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода(кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.) ИЖД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 160 | – |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***10*** | Жилые дома, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения(кол-во комнат 3, кол-во проживающих 3 чел.) ИЖД | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №136 | кВтч/ чел в месяц | 181 | | – |
| ***11*** | Приготовление пищи с использованием газовой плиты | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 16.01.2020 №9 | м.куб./чел. | 10 | | – |
| ***12*** | Подогрев воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (в условиях отсутствия централизованного горячего водоснабжения) с использованием газовой плиты | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 16.01.2020 №9 | м.куб./чел. | 5 | | – |
| ***13*** | Подогрев воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (в условиях отсутствия централизованного горячего водоснабжения) с использованием газового водонагревателя | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 16.01.2020 №9 | м.куб./чел. | 23 | | – |
| ***14*** | Отопление жилых помещений в календарный месяц отопительного периода | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 16.01.2020 №9 | м.куб./чел. | 11,79 | | - |
| ***15*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем  (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,294 | | – |
| ***16*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,34 | | – |
| ***17*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем  (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,386 | | – |
| ***18*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,052 | | – |
| ***19*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,656 | | – |
| ***20*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами, мойками, ваннами без душа (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,948 | | – |
| ***21*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,834 | | – |
| ***22*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,356 | | – |
| ***23*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,456 | | – |
| ***24*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,556 | | – |
| ***25*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,156 | | – |
| ***26*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 6,356 | | – |
| ***27*** | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,856 | | – |
| ***28*** | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,148 | | – |
| ***29*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами сидячими длиной 1200 мм и душами(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,356 | | – |
| ***30*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1500 - 1550 мм и душами (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,456 | | – |
| ***31*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1650 - 1700 мм и душами(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,556 | | – |
| ***32*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,148 | | – |
| ***33*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,248 | | – |
| ***34*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,248 | | – |
| ***35*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,856 | | – |
| ***36*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,148 | | – |
| ***37*** | Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 0,912 | | – |
| ***38*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,053 | | – |
| ***39*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, с водонагревателями, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,882 | | – |
| ***40*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, без душевых (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 2,308 | | – |
| ***41*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные мойками, раковинами, без унитазов и душевых(холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 1,324 | | – |
| ***42*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,062 | | – |
| ***43*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,116 | | – |
| ***44*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,170 | | – |
| ***45*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 1,604 | | – |
| ***46*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***47*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами, мойками, ваннами без душа (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***48*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 2,522 | | – |
| ***49*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | х | | – |
| ***50*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***51*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***52*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***53*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***54*** | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***55*** | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***56*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами сидячими длиной 1200 мм и душами(горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | х | | – |
| ***57*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1500 - 1550 мм и душами (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***58*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1650 - 1700 мм и душами(горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***59*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***60*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем(горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***61*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***62*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами(горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | х | | – |
| ***63*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***64*** | Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой (холодное водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***65*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 1,829 | | – |
| ***66*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, с водонагревателями, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми(горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***67*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, без душевых (горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***68*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные мойками, раковинами, без унитазов и душевых(горячее водоснабжение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***69*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,356 | | – |
| ***70*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,456 | | – |
| ***71*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,556 | | – |
| ***72*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,656 | | – |
| ***73*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***74*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами, мойками, ваннами без душа (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***75*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 6,356 | | – |
| ***76*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,356 | | – |
| ***77*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем ((водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,456 | | – |
| ***78*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,556 | | – |
| ***79*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 7,156 | | – |
| ***80*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 6,356 | | – |
| ***81*** | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,856 | | – |
| ***82*** | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 3,148 | | – |
| ***83*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами сидячими длиной 1200 мм и душами(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | х | | – |
| ***84*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1500 - 1550 мм и душами (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***85*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1650 - 1700 мм и душами(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***86*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***87*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***88*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***89*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | х | | – |
| ***90*** | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***91*** | Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***92*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республикт от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,882 | | – |
| ***93*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, с водонагревателями, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | 4,882 | | – |
| ***94*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, без душевых (водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***95*** | Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные мойками, раковинами, без унитазов и душевых(водоотведение) | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №134 | м.куб./чел в месяц | Х | | – |
| ***96*** | Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно  Этажность:  -1  -2  -3,4 | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №133 | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц | 0,025  0,025  0,025 | | – |
| ***97*** | Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки (многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича)  Этажность:  -1  -2  -3 | Приказ Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики от 31.08.2020 №133 | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц | 0,011  0,011  0,011 | | – |
| ***98*** | Административные здания,  офисные учреждения | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 сотрудник или 1 кв. м общей площади | кг/мес. | куб. м/мес. | – |
| 237,0 | 1,82 |
| ***99*** | проектные и научно-исследовательские институты | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 69,4 | 0,44 | – |
| ***100*** | конструкторские бюро | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 91,2 | 0,31 | – |
| ***101*** | банки, финансовые учреждения | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 24,8 | 0,28 | – |
| ***102*** | отделения связи, почтовые отделения | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 33,9 | 0,44 | – |
| ***103*** | офисные помещения предприятий всех форм собственности | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 сотрудник | 226,3 | 2,12 | – |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***104*** | торговые центры | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 427,0 | 1,75 | | – | |
| ***105*** | продовольственный магазин | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 354,0 | 1,79 | | – | |
| ***106*** | промтоварный магазин | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 182,5 | 1,28 | | – | |
| ***107*** | супермаркет (универмаг) | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 153,3 | 0,8 | – | |
| ***108*** | хозяйственные магазины | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 157,0 | 1,53 | – | |
| ***109*** | оптовые базы | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 49,3 | 0,33 | – | |
| ***110*** | торговые павильоны | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 624,1 | 3,76 | – | |
| ***111*** | рынки вещевые, промтоварные | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 109,5 | 0,95 | – | |
| ***112*** | продовольственные рынки | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 303,0 | 1,17 | – | |
| ***113*** | прочие магазины | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 135,0 | 1,31 | – | |
| ***114*** | дошкольное образовательное учреждение | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 ребенок | 51,1 | 0,34 | – | |
| ***115*** | общеобразовательное учреждение | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 ученик | 28,5 | 0,24 | – | |
| ***116*** | вузы, техникумы, ПТУ | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 учащийся | 52,9 | 0,38 | – | |
| ***117*** | учреждения дополнительного образования | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 учащийся | 29,9 | 0,16 | – | |
| ***118*** | детские дома, школы-интернаты | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 277,4 | 1,24 | – | |
| ***119*** | пансионаты, дома отдыха, туристические базы | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 178,1 | 2,23 | – | |
| ***120*** | стадионы, дворцы спорта | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 47,4 | 0,27 | – | |
| ***121*** | спортивные залы, клубы, секции | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 80,3 | 0,38 | – | |
| ***122*** | библиотеки, музеи, выставки, архивы | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 35,8 | 0,22 | – | |
| ***123*** | кинотеатры, театры, концертные залы, дома и дворцы культуры, дома творчества | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 32,8 | 0,037 | – | |
| ***124*** | парки, скверы, бульвары | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 8,0 | 0,037 | – | |
| ***125*** | зоопарки, ботанические сады | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 40,2 | 0,15 | – | |
| ***126*** | кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 219,0 | 1,35 | – | |
| ***127*** | кафетерии, предприятия быстрого обслуживания населения, пиццерии | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 94,9 | 0,91 | – | |
| ***128*** | прочие предприятия общественного питания | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 248,2 | 3,5 | – | |
| ***129*** | гостиницы, общежития гостиничного типа | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 197,0 | 2,04 | – | |
| ***130*** | прочие предприятия бытового обслуживания (ателье, мастерские, сервис-центры и другие) | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 91,2 | 0,4 | – | |
| ***131*** | бани, сауны | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 208,0 | 1,75 | – | |
| ***132*** | парикмахерские и косметические салоны | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 124,1 | 0,95 | – | |
| ***133*** | химчистки, прачечные | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 80,3 | 0,58 | – | |
| ***134*** | мастерские по ремонту обуви, ключей, часов | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 14,6 | 0,29 | – | |
| ***135*** | стационары, родильные дома | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 251,8 | 2,37 | – | |
| ***136*** | поликлиники, диспансеры, стоматологические клиники, медицинские кабинеты, лаборатории | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 0,33 | 0,0018 | – | |
| ***137*** | аптеки и пункты продаж лекарственных средств | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м | 153,3 | 0,66 | – | |
| ***138*** | санатории-профилактории | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 место | 346,7 | 2,08 | – | |
| ***139*** | таксопарк, автостоянки, парковки и гаражи | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 машино-место | 164,3 | 0,85 | – | |
| ***140*** | станции технического и сервисного обслуживания а/м, автомойки, автомастерские, шиномонтажные мастерские | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 машино-место | 204,4 | 1,68 | – | |
| ***141*** | автозаправочные станции | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 машино-место | 138,7 | 0,77 | – | |
| ***142*** | авто- и ж/д вокзалы, аэропорты, речные порты, станции | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 кв. м общей площади | 138,7 | 0,77 | – | |
| ***143*** | многоквартирные жилые дома | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 проживающий | 406,2 | 2,83 | – | |
| ***144*** | индивидуальные жилые дома | Приказ Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики от 30.12.2020 №204 | 1 проживающий | 459,9 | 3,11 | – | |

***2.1 Тепловая энергия***

Прогноз спроса на тепловую энергию в виде расчетных объёмов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение представлен в таблице 9.

***Таблица 9 – Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Потребители*** | ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027–2040гг.*** |
| ***Котельная «Райбольница» ст. Солдатская*** | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | 130,164 | 130,164 | 130,164 | 130,164 | 130,164 | 130,164 | 130,164 |
| - в том числе на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| - в том числе потери в распределительных сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Бюджетным учреждениям | - | - | - | - | - | - | - |
| Предприятия иной формы собственности | - | - | - | - | - | - | - |
| Населению (жилой фонд) | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная «Дом Культуры»***  ***ст. Солдатская*** | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | 249,981 | 249,981 | 249,981 | 249,981 | 249,981 | 249,981 | 249,981 |
| - в том числе на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| - в том числе потери в распределительных сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Бюджетным учреждениям | - | - | - | - | - | - | - |
| Предприятия иной формы собственности | - | - | - | - | - | - | - |
| Населению (жилой фонд) | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная «Жилой Дом» ст. Солдатская*** | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 |
| - в том числе на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| - в том числе потери в распределительных сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Бюджетным учреждениям | - | - | - | - | - | - | - |
| Предприятия иной формы собственности | - | - | - | - | - | - | - |
| Населению (жилой фонд) | - | - | - | - | - | - | - |

***2.2 Природный сетевой газ***

Прогноз спроса на природный газ с разделением по катег10.

***Таблица 10 – Прогноз спроса на природный газ, тыс. м3***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Тип застройки*** | ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027–2040гг.*** |
| ***Всего, в т.ч.*** | - | - | - | - | - | - | 2621,7 |
| ***Для населения тыс. м³/год*** | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Для организаций тыс. м³/год*** | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Для бюджетной сферы тыс. м³/год*** | - | - | - | - | - | - | - |

***2.3 Электроснабжение***

Прогноз спроса на электрическую энергию выполнен на основании данных ГП и представлен в таблице 11.

Расчёты выполнены с соответствующими коэффициентами, на основании архитектурно–планировочных решений Генерального плана, по объёмам и размещению жилой (в основном) застройки с учётом намечаемого нового строительства.

Удельные расчётные показатели на новую жилую застройку принимаются по таблицам 2.1.5\* и 2.2.1\* РД и учитывают: нагрузки жилья и общественных зданий микрорайонного значения; нагрузки инженерных систем ВК и ТС; наружное освещение.

Проектная электрическая нагрузка сопутствующих жилой застройке зданий и сооружений общественного и социально-культурного назначения учитывается в соответствии с РД (раздел 2.3).

Прирост электрических нагрузок в производственно–хозяйственном комплексе сельского поселения проектом не рассматривается.

***Таблица 11– Прогноз спроса на электрическую энергию, МВт***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Тип застройки*** | ***Электрическая нагрузка на шинах 0,4 кВ ТП, кВт/ч*** | | | | | | |
| ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027–2040гг.*** |
| ***Кол-во потребленной электроэнергии,тыс. кВт/год*** | - | - | - | - | - | - | 2621,7 |
| ***Объем потерь в сетях тыс. кВт/год*** | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Реализовано электроэнергии, тыс. кВт/годвсего:*** | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Для населения тыс. кВт/год*** | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Для организаций тыс. кВт/год*** | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Для бюджетной сферы тыс. кВт/год*** | - | - | - | - | - | - | - |

***2.4 Водоснабжение***

В настоящем проекте расчётный среднесуточный расход воды определяется в соответствии с п. 5.2 СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения.

В основу определения расходов воды в жилой застройке положен следующий принцип:

* индивидуальная малоэтажная застройка обеспечивается горячим водоснабжением через местные водонагреватели.

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объёмов водопотребления и водоотведения. В связи с этим, удельное среднесуточное хозяйственно–питьевое водопотребление на одного жителя (норма водопотребления) принимается по нижнему пределу значений, приведённых в табл. 1 СП 31.13330.2021г.:

* в благоустроенной застройке, обеспеченной централизованным горячим водоснабжением (многоквартирная застройка) – 220 л/сут. на человека;
* в индивидуальной малоэтажной застройке – 200 л/сут. на человека.

Принимается, что вся жилая застройка, расположенная на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района, обеспечена централизованным водоснабжением.

Удельное среднесуточное за поливочный сезон потребление воды на мойку улиц и полив зелёных насаждений принимается равным 70 л/сут. на одного жителя, в соответствии с примечанием 1 к таблице 3 СП 31.13330.2021.

Количество поливок принимается одна в сутки.

Неучтённые расходы принимаются в размере 10% суммарного расхода воды на хозяйственно–питьевые нужды в соответствии с примечанием 2 к таблице 1 СП 31.13330.2021.

Расход воды на собственные нужды системы водопровода принимается в размере 12% от объёма подаваемой воды, согласно п. 9.6 СП 31.13330.2021.

Расходы воды на технические нужды промышленных предприятий предполагается покрывать счёт собственных водозаборов промпредприятий и максимального внедрения оборотного и повторно–последовательного водоснабжения.

Расчётный расход воды в сутки наибольшего водопотребления принимается с коэффициентом суточной неравномерности – 1,3.

***Таблица 12 – Прогноз спроса на воду, тыс. м3/сут***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Показатели*** | ***Ед. изм.*** | ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027–2040гг.*** |
| ***Общий подъем воды*** | тыс. м3 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 696,7 |
| ***Объем воды на собственные нужды*** | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ***Отпуск в сеть*** | тыс. м3 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 284,794 | 696,7 |
| ***Потери в сетях*** | тыс. м3 | 58,632 | 58,632 | 58,632 | 58,632 | 58,632 | 58,632 | 72,3 |
| % | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Реализовано в т.ч.*** | тыс. м3 | 226,162 | 226,162 | 226,162 | 226,162 | 226,162 | 226,162 | 624,4 |
| ***Бюджетным учреждениям*** | тыс. м3 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | - |
| ***Предприятия иной формы собственности*** | тыс. м3 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 96,4 |
| ***Населению (жилой фонд)*** | тыс. м3 | 199,882 | 199,882 | 199,882 | 199,882 | 199,882 | 199,882 | 481,8 |

***2.5 Водоотведение***

***Таблица 13 – Прогноз по водоотведению, тыс. м3/сут***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Показатели*** | ***Ед. изм.*** | ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027–2040гг.*** |
| ***Прием стоков всего*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | 325,3 |
| ***Собственные нужды*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | 0 |
| ***Объем отведенных стоков, всего*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | 325,3 |
| ***Принято от потребителей в т.ч.*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | 308,7 |
| ***Бюджетные*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Прочие*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | 40,3 |
| ***Население.*** | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | 268,4 |

***2.6 Твёрдые коммунальные отходы***

Прогноз по объёмам образования твёрдых коммунальных отходов (ТКО) приведён в таблице 14.

***Таблица 14 – Прогноз ТКО, тыс. м3/год***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Планируемое население на расчетный срок*** | ***Для жилого фонда вне зависимости от степени благоустроенности,***  ***в месяц*** | | | | ***Объекты общественного назначения,***  ***в месяц*** | | | |
| ***твердые коммунальные отходы*** | | ***в т. ч. крупногабаритные отходы*** | | ***твердые коммунальные отходы*** | | ***в т. ч. крупногабаритные отходы*** | |
| ***кг/чел.*** | ***м3/чел.*** | ***кг/чел.*** | ***м3/чел.*** | ***кг/чел.*** | ***м3/чел.*** | ***кг/чел.*** | ***м3/чел.*** |
| 5213 | - | 14752,8 | - | - | - | - | - | - |

***РАЗДЕЛ 3. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ***

***3.1 Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения***

Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения выполнена на основании «Схемы теплоснабжения МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района» и генерального плана МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района.

***3.1.1 Институциональная структура системы теплоснабжения***

В ведомстве администрации сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района в настоящее время находится три котельных общей мощностью 3,92 Гкал/ч, которые отапливают следующие группы потребителей:

* население;
* бюджет;
* прочие.

В настоящее время в сельском поселении станица Солдатская Прохладненского муниципального района наряду с централизованным теплоснабжением многоквартирных домов, объектов социальной сферы существует автономная система отопления частных домовладений природным сетевым газом.

Ресурсоснабжающей организацией является АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания».

***Котельная «Райбольница» ст. Солдатская:***

– котельная – 0,84 Гкал/ч.

Котельная обеспечивают тепловой энергией бюджетные, государственные и муниципальные предприятия.

***Котельная «Дом Культуры» ст. Солдатская:***

– котельная – 3,0 Гкал/ч.

Котельная обеспечивают тепловой энергией бюджетные, государственные и муниципальные предприятия.

***Котельная «Жилой Дом» ст. Солдатская:***

– котельная – 0,08 Гкал/ч.

Котельная обеспечивают тепловой энергией один жилой дом.

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО сельског поселение станица Солдатская Прохладненского муниципального района приведены в таблице 15.

***Таблица 15 – Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения***

***на территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ системы теплоснабжения*** | ***Источники тепловой энергии*** | | | ***Тепловые сети*** | | ***Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования*** | ***Основание для***  ***присвоения статуса ЕТО*** |
| ***Наименование источников в системе теплоснабжения*** | ***Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения*** | ***Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации*** | ***Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения*** | ***Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации*** |
| ***1*** | Котельная Райбольница | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | в наличии | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | в наличии | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии |
| ***2*** | Котельная Дом Культуры | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | в наличии | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | в наличии | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии |
| ***3*** | Котельная Жилой Дом | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | в наличии | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | в наличии | АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии |

***3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения***

*Источники тепловой энергии*

В МО сельског поселение станица Солдатская Прохладненского муниципального района котельная вырабатывает тепловую энергию для отопления бюджетные предприятия и население.

Общая установленная мощность котельных составляет:

– котельная «Райбольница» 0,84 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка – 0,4275 Гкал/ч;

– котельная «Дом Культуры» 3,0 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка– 0,926 Гкал/ч;

– котельная «Жилой Дом» 0,08 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка– 0,0735 Гкал/ч.

Для котельных характерны одинаковые недостатки:

Потери тепла в тепловых сетях значительно превышают нормативные.

Основными причинами завышенных потерь тепла, являются:

* истечение срока эксплуатации тепловых сетей (более 25 лет) и, соответственно, высокий износ;
* низкое качество либо отсутствие тепловой изоляции - нарушение технологии при прокладке сетей (некачественное нанесение антикоррозийного покрытия и обработка стыков, отсутствие песчаной подсыпки в траншеях);
* отсутствие своевременности проведения ремонтных работ, связанное с недостатком финансирования.

***Таблица 16 – Основные данные по котельным***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№*** | ***Источник теплоснабжения*** | ***Год ввода в эксплуа тацию котлов*** | ***Тип котлов*** | ***Кол-во котлов*** | ***КПД котла, %*** | ***Вид топлива (основное/ резервное)*** | ***Год ввода в эксплуа- тацию котельной*** | ***Нагрузка котельной Гкал/час*** | | | | |
| ***Установ ленная*** | ***Подключенная*** | | | |
| ***Всего*** | ***Отопл.*** | ***ГВС*** | ***вент.*** |
| ***АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания»*** | | | | | | | | | | | | |
| ***1*** | Котельная «Райбольница»  ст. Солдатская | 1997 | КВА 0,25 | 4 | 87,1 | Газ | 1997 | 0,84 | 0,4275 | 0,4275 | 0,0 | 0,0 |
| ***2*** | Котельная «Дом Культуры»  ст. Солдатская | 1997 | ТВГ-1,5 | 2 | 76,8 | Газ | 1997 | 3,0 | 0,926 | 0,926 | 0,0 | 0,0 |
| ***3*** | Котельная «Жилой Дом»  ст. Солдатская | 2018/2003 | Logamax plus GB172 – 42ih Житомир 3 | 2 | 92 | газ | 2018/2003 | 0,08 | 0,0735 | 0,0735 | 0,0 | 0,0 |

***Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты***

Структурно тепловые сети котельных сельского поселения станица Солдатская Прохладненского муниципального района имеют один магистральный вывод в двухтрубном нерезервируемом исполнении, выполненной частично надземной и подземной прокладкой с теплоизоляцией, оканчивающийся секционирующей арматурой в зданиях потребителей.

Центральные тепловые пункты тепловых сетей в сельском поселении станица Солдатская Прохладненского муниципального района отсутствуют. Вводы магистральных сетей от котельных в промышленные объекты не имеются.

Параметры тепловых сетей МО сельского поселение станица Солдатская Прохладненского муниципального района представлены в таблице 17.

***Таблица 17– ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Обозначение участка сети*** | | ***Наружный диаметр трубопроводов (условного прохода), мм*** | ***Протяжённость тепловых сетей м*** | ***Наружный диаметр трубопроводов (условного прохода), мм*** | ***Кол-во абонентов шт.*** | ***Материал трубопровода*** | ***Число часов использования максимума мощности, час.*** | ***Расчётный перепад температур С°*** |
| ***Начальная точка*** | ***Конечная точка*** |
|
|
|
| ***АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания»*** | | | | | | | | |
| ***Котельная «Райбольница» ст. Солдатская*** | | | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - |  | 95/70 |
| ***Котельная «Дом Культуры» ст. Солдатская*** | | | | | | | | |
|  | - | - | - | - | - | - | - | 95/70 |
| ***Котельная «Жилой Дом» ст. Солдатская*** | | | | | | | | |
|  | - | - | - | - | - | - | - | 95/70 |
| ***ИТОГО*** | ***-*** | ***-*** | ***2140,5*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

***3.1.3 Балансы тепловой мощности и тепловой энергии***

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии приведен в таблице 18.

***Таблица 18 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Наименование юридического лица, в собственности/аренде у которого находится источник*** | ***Наименование источника тепловой энергии*** | ***Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал*** | ***Нормативные технологические потери в тепловых сетях теплоснабжающей***  ***организации, Гкал*** | ***Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал*** | ***Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал*** | ***Выработка тепловой энергии, Гкал*** |
| АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | Котельная «Райбольница»  ст. Солдатская | 130,164 | 28,94 | 130,164 | 0 | 130,164 |
| АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | Котельная «Дом Культуры»  ст. Солдатская | 249,981 | 79,715 | 249,981 | 0 | 249,981 |
| АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» | Котельная «Жилой Дом» ст. Солдатская | 23,42 | 15,586 | 23,42 | 0 | 23,42 |
| ***ВСЕГО*** | |  | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

***3.1.4 Доля поставки тепловой энергии по приборам учета***

Все тепловые источники сельского поселения оборудованы коммерческими узлами учета, оснащенные поверенными средствами измерения, позволяющими вести автоматически инструментальные измерения количества и качества отпускаемой в тепловые сети тепловой энергии.

Сведения о приборах учета тепловой энергии и управления, отпущенной в тепловые сети, представлены в таблице 19.

***Таблица 19 – Перечень приборов учета тепловой энергии***

|  |  |
| --- | --- |
| ***Предназначение учета*** | ***Наименование, тип*** |
| ***Котельная «Райбольница» ст. Солдатская*** | |
| 1.Учет исходной воды | - |
| 2. Учет подпиточной воды | - |
| 3.Учет горячей воды | - |
| 4.Учет газа | - |
| 5.Учет эл/энергии | - |
| ***Котельная «Дом Культуры» ст. Солдатская*** | |
| 1.Учет исходной воды | - |
| 2. Учет подпиточной воды | - |
| 3.Учет горячей воды | - |
| 4.Учет газа | - |
| 5.Учет эл/энергии | - |
| ***Котельная «Жилой Дом» ст. Солдатская*** | |
| 1.Учет исходной воды | - |
| 2. Учет подпиточной воды | - |
| 3.Учет горячей воды | - |
| 4.Учет газа | - |
| 5.Учет эл/энергии | - |

Системы технического учета тепловой энергии позволяют вести мониторинг отпуска тепла потребителям.

Установка приборов учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителей МО сельского поселение станица Солдатская Прохладненского муниципального района осуществляется в рамках выполнения требований Федерального закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учета необходимо произвести для всех объектов.

Данные по охвату потребителей приборами учета представлены в таблице 20.

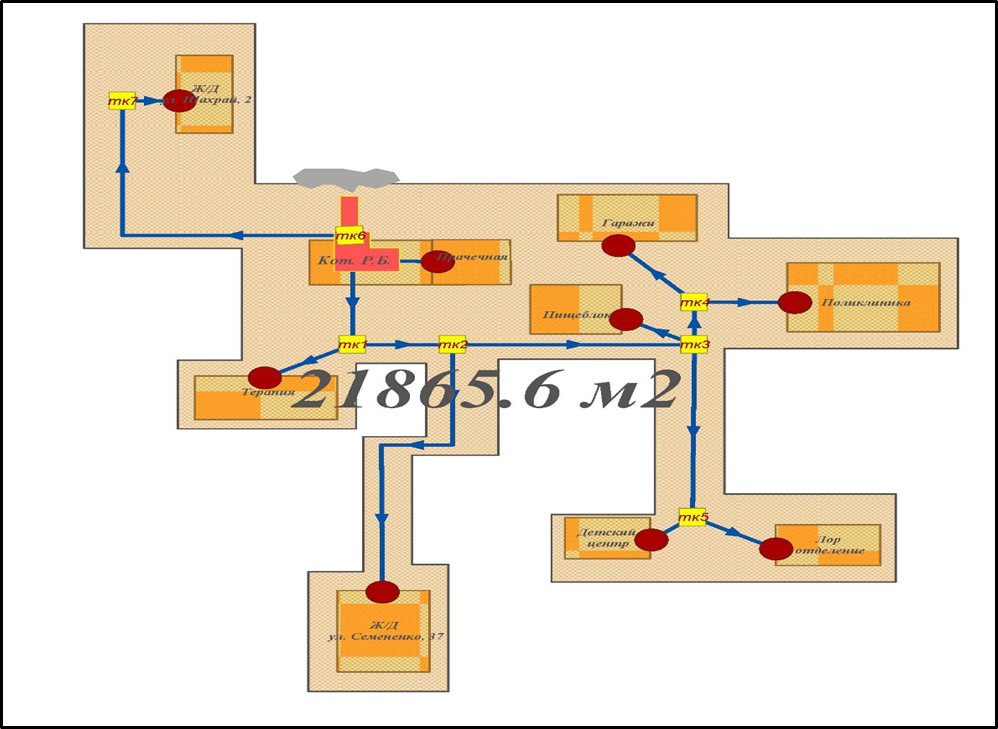
***Таблица 20 – Данные по охвату потребителей приборами учета тепловой энергии***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Показатель*** | ***В %*** |
| ***1*** | Бюджетные организации | Нет данных |
| ***2*** | Многоквартирные жилые дома | Нет данных |
| ***3*** | Прочие потребители | Нет данных |

***3.1.5 Зоны действия источников тепловой энергии***

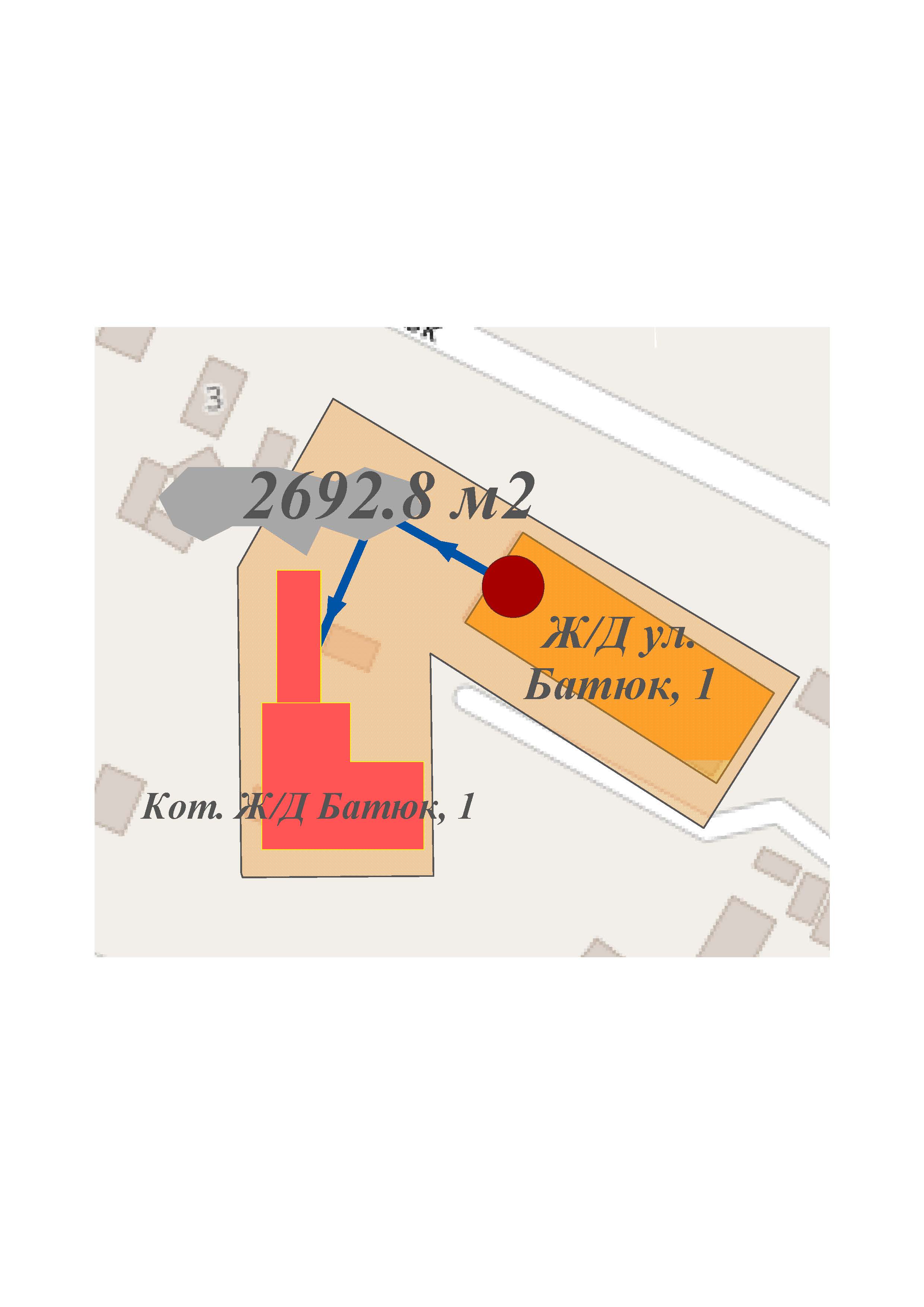
Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, муниципального образования (поселения) или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Индивидуальные источники тепловой энергии (индивидуальные теплогенераторы) служат для теплоснабжения муниципальных учрежений. В МО сельского поселение станица Солдатская Прохладненского муниципального района все индивидуальные жилые дома имеют автономное отопление.

******

***Рисунок 1 – Зона действия Котельной «Райбольница» ст. Солдатская***

***Рисунок 2 – Зона действия Котельной «Дом Культуры» ст. Солдатская***

***Рисунок 3 – Зона действия Котельной «Жилой Дом» ст. Солдатская***

***3.1.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения***

Дефицита тепловой мощности не наблюдается.

***3.1.7 Надёжность системы теплоснабжения***

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения муниципального образования основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 года № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

– высоконадежные;

– надежные;

– малонадежные;

– ненадежные.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

– показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Kэ);

– показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Kв);

– показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Kт);

– показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Kб);

– показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (Kр);

– показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Kс);

– показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Kотк.тс);

– показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Kнед);

– показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (Kгот);

– показатель укомплектованности ремонтным и оперативно- ремонтным персоналом (Kп);

– показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Kм);

- показатель наличия основных материально-технических ресурсов

(Kтр);

– показатель укомплектованности передвижными автономными

– источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (Kист).

По существующему положению теплоэнергетический комплекс МО сельского поселение станица Солдатская Прохладненского муниципального района следует оценить, как надежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

***Анализ восстановительных работ***

Основной причиной порывов на тепловых сетях является физический износ трубопроводов, что приводит к увеличению аварийности и отключению потребителей на длительные сроки, росту тепловых потерь, и влечет за собой значительные материальные убытки. Рост аварийности сетей теплопроводов обусловлен малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, которые должны закономерно увеличивать срок службы и сокращать потери. Кроме того, одним из факторов роста аварийности является сокращение физических объемов по капитальному ремонту и реконструкции и модернизации в предшествующие годы.

Основной причиной отключений потребителей стали порывы трубопроводов (ввиду их сильного износа), а также отсутствие резервного источника электрической энергии для перечисленных выше котельных.

Для повышения надежности тепловой сети в перспективном плане предусматривается реконструкция тепловых сетей от котельных (замена существующих стальных труб на предизолированные трубопроводы, оборудованные ОДК).

***3.1.8 Воздействие на окружающую среду***

В современных котельных для выработки тепловой энергии используются различные виды топлива. Различают твердое, жидкое и газообразное топливо. С продуктами сгорания топлива в атмосферу выбрасываются различные вредные вещества: диоксид азота NO2, оксид азота NO, оксид углерода CO, оксид серы SO2, твердые частицы, бензапирен, и т.д.

С ростом мощности котельных роль их в загрязнении приземного слоя атмосферы становится все значительнее. Поэтому задача снижения выбросов котельных является актуальной. Степень воздействия энергетического топлива на окружающую среду определяется по шкале вредности. Наименьшее вредное воздействие на окружающую среду из всех распространённых видов топлив оказывает природный газ. Мазут при сгорании оказывает наибольшее вредное воздействие на окружающую среду.

Способы уменьшения загрязнения окружающей среды:

–  повышение энергоэффективности централизованных систем теплоснабжения;

– соблюдение санитарно-защитных зон вокруг источников тепловой энергии.

Тепловая сеть сама по себе является экологически чистым сооружением.

Эксплуатация сетей теплоснабжения не оказывает существенного влияния на окружающую среду. Тем не менее, такой параметр как срок службы сетей теплоснабжения оказывает влияние на окружающую среду, чем меньше срок службы сети, тем чаще её необходимо менять. Производство трубопроводов и монтаж неизбежно оказывает негативное влияние на экологию. Ещё один параметр сетей теплоснабжения, который косвенно оказывает влияние на экологию – это тепловые потери (удельные тепловые потери) в сетях. Чем выше тепловые потери, тем больше необходимо затратить топлива на теплоисточнике, а значит и больше будут выбросы вредных веществ в атмосферу.

***3.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Информация по тарифам приведена в разделе 15.

Рост тарифов на тепловую энергию, прежде всего напрямую зависит от технического состояния теплоэнергетического комплекса.

Решение проблем в системах теплоснабжения возможно за счет разработки инвестиционных проектов и их реализации с использованием различных схем инвестирования.

***3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения***

1. Сверхнормативный износ тепловых сетей, что приводит к сверхнормативным утечкам теплоносителя и тепловым потерям через теплоизоляцию и, как следствие, снижается эффективность использования ТЭР. Износ тепловых сетей составляет порядка 70%.

2. Не оптимизирован гидравлический режим тепловых сетей. Не выполнена гидравлическая наладка тепловых сетей (сети разбалансированы), что приводит к снижению эффективности использования ТЭР и снижению качества теплоснабжения отдельных потребителей.

3. Неиспользуемый резерв основных теплогенерирующих источников.

***3.2 Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения***

***3.2.1 Институциональная структура системы водоснабжения***

Эксплуатацию объектов холодного водоснабжения осуществляет МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района.

Вид регулируемой деятельности предприятия – холодное водоснабжение, водоотведение.

Договорные отношения, возникающие между МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района и потребителями (населением и юридическими лицами), регулируются:

– договорами о подключении (техническом присоединении) к централизованной системе холодного водоснабжения;

– договорами холодного водоснабжения и водоотведения;

– договорами ресурсоснабжения в целях предоставления коммунальных услуг.

Существенными условиями договора о подключении (технологическом присоединении) к централизованной системе холодного водоснабжения является:

– организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется выполнить действия по подготовке централизованной системы холодного водоснабжения к подключению (технологическому присоединению) объекта заказчика и в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения подключить объект к сетям централизованной системы холодного водоснабжения, а заказчик обязуется внести плату за подключение (технологическое присоединение) и выполнить технические условия подключения объекта капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения, выданные в порядке, установленном Правилами определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2006 г. N 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно- технического обеспечения»;

– подключение (технологическое присоединение) объекта осуществляется в точке (точках) подключения объекта, располагающейся на границе земельного участка. В случае подключения (технологического присоединения) многоквартирного дома точка подключения (технологического присоединения) объекта может быть определена на границе инженерно-технических сетей холодного водоснабжения, находящихся в таком многоквартирном доме;

– срок подключения объекта;

– характеристики подключаемого объекта и мероприятия по его подключению (технологическому присоединению);

– права и обязанности сторон;

– размер платы за подключение (технологическое присоединение) и порядок расчетов;

– порядок исполнения договора;

– ответственность сторон;

– обстоятельства непреодолимой силы;

– порядок урегулирования споров и разногласий;

– срок действия договора;

– прочие условия.

В приложениях к договору о подключении (технологическом присоединении) к централизованной системе холодного водоснабжения имеются:

– условия подключения (технологического присоединения) объекта к централизованной системе холодного водоснабжения;

– перечень мероприятий (в том числе технических) по подключению (технологическому присоединению) объекта к централизованной системе холодного водоснабжения;

– размер платы за подключение (технологическое присоединение);

– акт о подключении (технологическом присоединении) объекта.

Существенными условиями договора холодного водоснабжения и водоотведения является:

– организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения холодную питьевую воду. Абонент обязуется оплачивать холодную питьевую воду установленного качества в объеме, определенном настоящим договором;

– граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и ОВКХ определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности. Место исполнения обязательств по договору определяется в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности;

– срок и режим подачи холодной воды;

– тарифы, сроки и порядок оплаты по договору;

– права и обязанности сторон;

– порядок осуществления учета поданной холодной воды, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно- канализационного хозяйства;

– порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб воды, приборам учета холодной воды;

– порядок контроля качества питьевой воды;

– места и порядок отбора проб воды;

– условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения;

– порядок уведомления организации водопроводно- канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение;

– условия водоснабжения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту;

– порядок урегулирования споров и разногласий;

– ответственность сторон;

– обстоятельства непреодолимой силы;

– действие договора;

– прочие условия.

В приложениях к договору холодного водоснабжения и водоотведения имеются:

– сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения);

– сведения об узлах учета и приборах учета воды и места отбора проб воды;

– сведения о показаниях приборов учета водоснабжения за расчетный месяц.

Существенными условиями договора ресурсоснабжения в целях предоставления коммунальных услуг является:

– ресурсоснабжающая организация обязуется отпускать исполнителю питьевую воду, а исполнитель обязуется оплачивать отпущенную питьевую воду в объёме, и сроки в соответствии с условиями настоящего договора;

– отпуск питьевой воды исполнителю производится из системы водоснабжения ресурсоснабжающей организации согласно условиям настоящего договора, а также выданным условиям на подключение, а при их отсутствии – техническим условиям на подключение (если выдача таких условий была предусмотрена законодательством), в объёме необходимом для предоставления коммунальных услуг гражданам;

– качество холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства РФ в области обеспечения санитарно- эпидемиологического благополучия населения. В случае реализации ресурсоснабжающей организацией плана мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие к установленным требованиям, допускается несоответствие качества подаваемой холодной питьевой воды установленным требованиям в пределах, определенных таким планом мероприятий, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность;

– обязанности и права ресурсоснабжающей организации;

– обязанности и права исполнителя;

– определение качества отпущенной питьевой воды;

– взаимодействие сторон при поступлении жалоб потребителей на качество и (или) объем предоставляемых услуг;

– цена договора и тарифы;

– срок и порядок расчетов по договору;

– ответственность сторон;

– форс-мажор

– прочие условия.

***3.2.2 Характеристика системы водоснабжения***

Источником хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения населенных пунктов сельского поселения станица Солдатская являются подземные источники пресных вод. Населенные пункты имеют централизованную систему водоснабжения, которая обеспечивает снабжение водой из разных водозаборов.

Водоснабжение станица Солдатская базируется на группе скважин, расположенных в разных местах, а железнодорожной станции Солдатская – на юго-западной окраине.

Вода, подаваемая потребителю, соответствует требованиям ГОСТ Р51232-98 «Вода питьевая» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества».

Водопроводная сеть выполнена из полиэтиленовых труб диаметрами 100-150 мм.

Оборудование - насосы ЭЦВ – 7 шт.

***Таблица 21 – Характеристика эксплуатируемых скважин и насосных агрегатов***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование водозабора*** | ***№ ВЗУ присвоенный владельцем*** | ***Дата начала эксплуатации*** | ***Назначение скважины в отчетном году*** | ***Марка насоса*** | ***Производительность, м3/час*** | ***Напор насоса, м*** | ***Мощность, кВт*** | ***Тип водомера*** | ***Тип уровнемера*** |
| ***1. ВЗУ*** | | | | | | | | | | |
| ***1*** | ст. Солдатская, северная окраина | №70499 | 1990 | ХВС | ЭЦВ-6-16-140 | 16 | 140 | 11 | - | - |
| ***2*** | ст. Солдатская, северо-западная окраина | № 160»Д» | 1980 | ХВС | ЭЦВ-8-25-120 | 25 | 100 | 17 | - | - |
| ***3*** | ст. Солдатская, восточная окраина | № 142 «Д» | 1978 | ХВС | ЭЦВ-6-10-100 | 10 | 100 | 5,5 | - | - |
| ***4*** | ст. Солдатская, центр, № 57866 | № 57866 | 1984 | ХВС | ЭЦВ-8 -25-140 | 25 | 140 | 17 | - | - |
| ***5*** | ст. Солдатская, юго-западная окраина | № 81138 | 1999 | ХВС | ЭЦВ-8-25-120 | 25 | 100 | 17 | - | - |
| ***6*** | ст. Солдатская, юго-западная окраина | № 38293 | - | ХВС | ЭЦВ-6 10-120 | 25 | 100 | 17 | - | - |
| ***7*** | Ж/д станция Солдатская | № 1И | 2019 | ХВС | ЭЦВ-6-16-140 | 16 | 140 | 11 | - | - |

***Характеристика сетей водоснабжения***

Протяженность водопроводной сети МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района составляет 26200 пог. м., материал - сталь, чугун, пластик.

Водопроводные сети оборудованы:

– колодцами.

Износ водопроводной сети в настоящее время составляет 80%.

***Таблица 22***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование*** | ***Протяженность,*** | ***Год постройки*** |
| ***П.м*** |
| ***1*** | ст. Солдатская | 23970,0 | 1976/2017 |
| ***2*** | ж/д ст. Солжатская | 2230,0 | 1980/2017 |
|  | ***ВСЕГО, м*** | ***26200,0*** |  |

***3.2.3 Балансы мощности (производительности) и воды***

Баланс добычи и реализации хозяйственно-питьевой воды за 2021 гг. представлен в таблице 23.

***Таблица 23 – Баланс добычи и реализации воды***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Статья расхода*** | ***Единица измерения*** | ***Значение 2021 г.*** |
| ***1*** | Объем поднятой воды | тыс. м3/год | 284,794 |
| ***2*** | Объем отпуска в сеть поднятой воды | тыс. м3/год | 284,794 |
| ***3*** | Потери ХПВ | тыс. м3/год | 58,632 |
| ***4*** | Потери ХПВ | % | 20,5 |
| ***5*** | Потребление на собственные нужды | тыс. м3/год. | 0 |
| ***6*** | Объем полезного отпуска ХПВ потребителям,  в том числе: | тыс. м3/год | 226,162 |
| ***7*** | ХПВ, в т.ч. по потребителям: | тыс. м3/год | 226,162 |
| ***8*** | Население | тыс м3/год | 199,882 |
| ***9*** | Бюджет | тыс м3/год | 5,37 |
| ***10*** | Прочие | тыс м3/год | 20,91 |

***3.2.4 Доля поставки воды по приборам учета***

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» (Федеральный закон № 261-ФЗ) для ресурсоснабжающих организаций установлена обязанность выполнения работ по установке приборов учета в случае обращения к ним лиц, которые, согласно закону, могут выступать заказчиками по договору. Порядок заключения и существенные условия договора, регулирующего условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов (Порядок заключения договора установки ПУ), утвержден Приказом Минэнерго России от 07.04.2010 № 149 и вступил в силу с 18 июля 2010 г. Согласно п. 9 ст. 13 Федерального закона № 261-ФЗ и п. 3 Порядка заключения договора установки ПУ управляющая организация (УО) как уполномоченное собственниками лицо вправе выступить заказчиком по договору об установке (замене) и (или) эксплуатации коллективных приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Степень оснащенности приборами коммерческого учета потребителей холодной воды в МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района составляет:

* + - * бюджетные потребители – 100 %;
      * прочие потребители – 80 %;
      * население-50 %.

***3.2.5 Зоны действия источников водоснабжения***

Территорию МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района можно разделить на две технологические зоны централизованного водоснабжения:

1. ст. Солдатская;

жд. Ст. Солдатская.

***3.2.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения***

В настоящее время поселение в полной мере обеспечено питьевым водоснабжение.

***3.2.7 Надёжность системы водоснабжения***

Система водоснабжения МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района имеет в своем составе элементы со значительной степенью износа. Водопроводные сети периодически ремонтируются, наиболее ветхие участки меняются.

Показатели надёжности централизованного водоснабжения представлены в таблице 24.

***Таблица 24***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Показатель*** | ***Ед. изм.*** | ***2021г.*** |
| ***1*** | Количество аварий на системах холодного водоснабжения | ед./км | н/д |
| ***2*** | Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику | х | н/д |
| ***3*** | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | н/д |
| ***4*** | Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО | % | н/д |
| ***5*** | Уровень обеспеченности потребителей централизованным водоснабжением | % | н/д |

***3.2.8 Качество воды***

Показателями качества питьевой воды являются:

* + - * доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды;
      * доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.

Значения показателей качества питьевой воды определяются следующим образом:

* + - * доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (Дпс):

Кнп – количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям;

Кп – общее количество отобранных проб;

* + - * доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (Дпрс):

Кпрс – количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям;

Кп – общее количество отобранных проб.

Питьевая вода должна быть безопасна в эпидемическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства.

Качество питьевой воды должно соответствовать гигиеническим нормативам перед ее поступлением в распределительную сеть, а также в точках водоразбора наружной и внутренней водопроводной сети.

Безвредность питьевой воды по химическому составу определяется ее соответствием нормативам по нескольким параметрам, в том числе по обобщенным показателям и содержанию вредных химических веществ, наиболее часто встречающихся в природных водах на территории Российской Федерации, а также веществ антропогенного происхождения, получивших глобальное распространение.

***3.2.9 Воздействие на окружающую среду***

Существующий технологический процесс забора воды, процесс водоподготовки и транспортировка воды по водопроводной сети не сопровождается вредными выбросами в атмосферу и на рельеф местности. Эксплуатация водопроводной сети, не предусматривает сбросов вредных веществ в водоемы и на рельеф местности.

При испытании водопроводной сети на герметичность используется чистая вода. Слив воды из трубопроводов после испытания и промывки производится на рельеф местности. Слив воды необходимо осуществлять так, чтобы исключить (минимизировать) размывание почвы.

Реконструкция и строительство водопроводной сети не окажет вредного воздействия на окружающую среду, объект является экологически чистым сооружением.

Технологию очистки воды на ВОС рекомендуется реализовать по замкнутому циклу: промывная вода отстаивается в резервуаре–отстойнике, а затем возвращается в приёмный резервуар. Рекомендуется повторное использование промывной воды – «в голову ВОС». Уплотнённый осадок из отстойников грязной промывной воды должен вывозиться в места захоронения, согласованные с природоохранными органами.

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения в соответствии с требованиями [20] должны учитываться при проектировании и строго соблюдаться.

Незначительное негативное воздействие на состояние поверхностных и подземных вод будет наблюдаться только в период строительства объектов системы водоснабжения, носить временный, локальный характер и не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды.

***3.2.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды***

Информация по тарифам приведена в разделе 15.

***3.2.11 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения***

Анализ систем водоснабжения МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района выявил следующие технические и технологические проблемы:

1. Высокая степень износа трубопроводов системы водоснабжения.
2. Высокий износ запорной арматуры на сетях водоснабжения.

Потеря воды при её транспортировке от источников водоснабжения до потребителей.

***3.3 Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения***

***3.3.1 Институциональная структура системы водоотведения***

Эксплуатацию объектов водоотведения осуществляет МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района. Вид регулируемой деятельности предприятия – холодное водоснабжение, водоотведение.

Договорные отношения, возникающие между МУП «Водоканал» Прохладненского муниципального района и потребителями (населением и юридическими лицами), регулируются:

– договорами холодного водоснабжения и водоотведения;

– договорами ресурсоснабжения в целях предоставления коммунальных услуг.

Существенными условиями договора холодного водоснабжения и водоотведения является:

– организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ и микроорганизмов (далее по тексту – нормативы допустимых сбросов абонентов), лимиты на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее по тексту – лимиты на сбросы) (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета;

– граница раздела эксплуатационной ответственности по канализационным сетям абонента и ОВКХ определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности;

– срок и режим водоотведения;

– тарифы, сроки и порядок оплаты по договору;

– права и обязанности сторон;

– порядок осуществления учета принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно- канализационного хозяйства;

– порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета сточных вод;

– контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод;

– порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации, нормативов по объему сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

– условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод;

– порядок уведомления организации водопроводно- канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется и водоотведение;

– условия отведения (приема) поверхностных сточных вод в централизованную систему водоотведения;

– условия водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту;

– порядок урегулирования споров и разногласий;

– ответственность сторон;

– обстоятельства непреодолимой силы;

– действие договора;

– прочие условия.

В приложениях к договору холодного водоснабжения и водоотведения имеются:

– режим приема сточных вод;

– нормативы допустимого сброса сточных вод в централизованную систему водоотведения для абонентов МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района;

– сведения об узлах учета и приборах сточных вод и места отбора проб сточных вод;

– сведения о показаниях приборов учета объемов водоотведения за расчетный месяц.

Существенными условиями договора ресурсоснабжения в целях предоставления коммунальных услуг является:

– ресурсоснабжающая организация обязуется принимать сточные воды, а исполнитель обязуется оплачивать сброшенные сточные воды в объёме, и сроки в соответствии с условиями настоящего договора;

– приём сточных вод от исполнителя осуществляется в канализационную сеть ресурсоснабжающей организации согласно условиям настоящего договора, а также выданным условиям на подключение, а при их отсутствии - техническим условиям на подключение (если выдача таких условий была предусмотрена законодательством), в объёме необходимом для предоставления коммунальных услуг гражданам;

– сточные воды, принимаемые от исполнителя, не должны содержать запрещенные к сбросу загрязняющие вещества иные вещества и микроорганизмы, негативно воздействующие на работу централизованной системы;

– обязанности и права ресурсоснабжающей организации;

– обязанности и права исполнителя;

– определение количества принятых сточных вод;

– взаимодействие сторон при поступлении жалоб потребителей на качество и (или) объем предоставляемых услуг;

– цена договора и тарифы;

– сроки и порядок расчетов по договору;

– ответственность сторон;

– форс-мажор;

– прочие условия.

***3.3.2 Характеристика системы водоотведения***

На сегодняшний день в сельском поселении станица Солдатская Прохладненского района с населением 5126 чел., имеется уличная централизованная канализационная сеть, протяженностью 1124 м (1970 года ввода в эксплуатацию), материал труб – керамика, диаметр трубопровода – 300 мм. Собственником канализационной сети является местная администрация Прохладненского муниципального района.

Ливневая канализация на территории сельского поселения отсутствует. Отвод дождевых и талых вод не регулируется и осуществляется в пониженные места существующего рельефа.

***3.3.3 Балансы мощности (производительности) и стоков***

Приток сточных вод, поступающих в централизованную систему водоотведения в технологических зонах, отсутствует.

***3.3.4 Доля водоотведения по приборам учета***

Данные поступающих в централизованную систему водоотведения в технологических зонах, отсутствует.

***3.3.5 Зоны действия систем водоотведения***

На территории сельского поселения станица Солдатская Прохладненского района находится одна зона централизованного водоотведения:

– ст. Солдатская.

В составе очистных сооружений децентрализованной канализации предусматривают:

– септики – для предварительной обработки сточных вод;

– фильтрующие колодцы, поля подземной фильтрации, песчано-гравийные фильтры (фильтрующие траншеи), компактные установки искусственной биологической очистки для окончательной очистки сточных вод.

Для децентрализованных схем канализации целесообразно применение преимущественно сооружений естественной очистки сточных вод с использованием самоочищающей способности почвы, грунта или водоема и устройством сооружений подземной фильтрации:

– фильтрующих колодцев, полей подземной фильтрации – при наличии фильтрующих грунтов (песка, супеси);

– фильтрующих траншей или песчано-гравийных фильтров – при слабофильтрующих грунтах (суглинки и глины).

Населением в основном используется система накопителей сточных вод (выгреба).

***3.3.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения***

Данные о централизованной системе водоотведения на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района отсутствуют.

***3.3.7 Надёжность системы водоотведения***

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия населенного пункта.

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки стоков и надежности работы сетей и сооружений. Трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети.

***3.3.8 Качество очистки стоков***

Качество услуг водоотведения определяется условиями договора и гарантирует бесперебойность их предоставления, а также соответствие стандартам и нормативам ПДС в водоем.

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются:

* перебои в водоотведении;
* частота отказов в услуге водоотведения;
* отсутствие протечек и запаха.

***Таблица 25 – Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоотведения***

|  |  |
| --- | --- |
| ***Нормативные параметры качества*** | ***Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества*** |
| Бесперебойное круглосуточное  водоотведение в течение года | а) плановый - не более 8 часов в течение одного месяца  б) при аварии - не более 8 часов в течение одного месяца |
| Экологическая безопасность сточных вод | Не допускается превышение ПДВ в сточных водах, превышение ПДК в природных водоемах |

Очистку сточных вод, как правило, следует ограничивать до степени, обеспечиваемой сооружениями полной биологической очистки (БПК полночищенной воды - 10-15 мг/л), даже если по расчету требуется только механическая или неполная биологическая очистка.

Расчеты по определению требуемой степени очистки сточных вод выполняются с целью выявления необходимости доочистки сточных вод, т.е. снижения БПК20 ниже 10-15 мг/л.

Расчет требуемой степени очистки сточных вод производится из условия, что после сброса сточных вод концентрация загрязнений в расчетном створе водоема не будет превышать их ПДК для рыбохозяйственных водоемов первой категории.

***3.3.9 Воздействие на окружающую среду***

Для уменьшения нанесения экологического вреда предполагается произвести реконструкцию и строительство новых канализационных сетей. Данные мероприятия позволят уменьшить сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в поверхностные водные объекты, подземные водные объекты и на водозаборные площади.

***3.3.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды***

Информация по тарифам приведена в разделе 15.

***3.3.11 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения***

В сфере водоотведения существует несколько основных проблем, влияющих как на экологическую ситуацию, так и на уровень комфортности проживания населения:

1. В МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района высокий износ оборудования и сетей водоотведения.

***3.4 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения***

***3.4.1 Институциональная структура системы электроснабжения***

Сетевой компанией на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района является ОАО «Иркутская электросетевая компания» филиал «Северные электрические сети», которая оказывает следующие виды услуг в части электроснабжения:

- распределение электроэнергии;

- ремонт электрического оборудования;

- передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;

-технологическое присоединение к распределительным электросетям;

-строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями;

- строительство местных линий электропередачи и связи;

- производство электромонтажных работ.

***3.4.2 Характеристика системы электроснабжения***

Электроснабжение сельского поселения станица Солдатская производится от подстанции «Солдатская» напряжением 35/10 кВ. По территории сельского поселения станица Солдатская проходят коридоры воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ, которые вносят планировочные ограничения в виде охранных зон.

Охранные зоны электрических сетей устанавливаются вдоль воздушных линий электропередачи в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии для линий напряжением:

* 35 кВ - 15 м;
* 110 кВ - 20 м;
* 330 кВ - 30 м;
* 500 кВ - 30 м.

Охранные зоны не изымаются из сельскохозяйственного оборота или иного использования. Вместе с тем в соответствии с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» в охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

В настоящее время электроснабжение потребителей Сельского поселения станица Солдатская осуществляется по сетям напряжением 6 кВ от ТП 6/0,4 кВ. Прокладка электрических сетей воздушная. Для понижения напряжения до 0,4 кВ построены и установлены ТП и КТП различной мощности. Схема построения сетей – петлевая и радиальная.

***Таблица 26 – Характеристика объектов электроснабжения***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Источник питания** | **Установленная трансформаторная мощность** | **Мах.**  **Договорная мощность** | **Разрешенная мощность** | **Мах.зафиксированная мощность** | **Превышение мощности** |
| **МВА** | **МВт** | **МВт** | **МВт** | **МВт** |
| 1. | ПС «Солдатская» | 8,4 | 3,3 | - | - | - |

***Таблица №27 – Характеристика ТП***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование объекта (подстанции, КРН, РП)*** | ***Дисп.***  ***номер*** | ***Адрес места установки*** | ***Год ввода в экспл-цию*** | ***Мощность, кВА*** | ***Коэфф. Загрузки тр-ра*** |
| ***1*** | ТП | 1/769 | станица Солдатская ГКУ ЦСОН,  ул. Калинина | - | 1х100 | 65 |
| ***2*** | ТП | 2/769 | станица Солдатская ул. Сухинина-  пер. Яценко | - | 1х160 | 85 |
| ***3*** | ТП | 3/769 | станица Солдатская Школа, ул. Ватутина-  пер. Веселый | - | 1х100 | 70 |
| ***4*** | ТП | 4/769 | станица Солдатская Центр, ул. Евсейченко-  пер. Центральный | - | 1х160 | 80 |
| ***5*** | ТП | 5/769 | станица Солдатская Дворец Культуры, ул. Сухинина-  пер. Центральный | - | 1х320 | 90 |
| ***6*** | ТП | 6/769 | станица Солдатская Мельница,  ул. Октябрьская | - | 1х160 | 80 |
| ***7*** | ТП | 7/769 | станица Солдатская ул. Евсейченко, край | - | 1х100 | 75 |
| ***8*** | ТП | 8/769 | станица Солдатская Школа-интернат | - | 1х100 | 67 |
| ***9*** | ТП | ТП-9/769 | станица Солдатская ул. Грицая-ул. Хирнова | - | 1х250 | 90 |
| ***10*** | ТП | 25/784 | станица Солдатская ул. Пилипенко | - | 1х100 | 82 |
| ***11*** | ТП | 1/770 | станица Солдатская ул. Семененко | - | 1х160 | 63 |
| ***12*** | ТП | 2/770 | станица Солдатская ул. Зивы-пер. Яценко | - | 1х160 | 77 |
| ***13*** | ТП | 3/770 | станица Солдатская Хозяйство № 2, ул. Семененко-пер. Липовый | - | 1х160 | 70 |
| ***14*** | ТП | 4/770 | станица Солдатская Больница, пер. Центральный | - | 1х250 | 60 |
| ***15*** | ТП | 5/770 | станица Солдатская Больница, ул. Семененко-пер. Солнечный | - | 1х250 | 65 |
| ***16*** | ТП | 6/770 | станица Солдатская Ул. Ямпель | - | 1х400 | 65 |
| ***17*** | ТП | 1/771 | станица Солдатская Скважина, запад,  ул. Калинина | - | 1х100 | 55 |
| ***18*** | ТП | 2/771 | станица Солдатская Мех. мастерские (МТМ) | - | 1х160 | 65 |
| ***19*** | ТП | 14/771 | станица Солдатская ул. Евсейченко-  пер. Западный | - | 1х160 | 86 |
| ***20*** | ТП | 15/771 | станица Солдатская Хоз. двор (МТМ) | - | 1х400 | 60 |
| ***21*** | ТП | 3/771 | Железнодорожная станция Солдатская ул. Белоконь | - | 1х160 | 80 |
| ***22*** | ТП | 4/771 | Железнодорожная станция Солдатская ПМК, ул. Батюк | - | 1х250 | 72 |

***3.4.3 Баланс электроэнергии***

***Таблица 28 – Баланс электроэнергии за 2021г.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№п/п*** | ***Показатель*** | ***Ед. изм.*** | ***2021г*** |
| ***1*** | Кол-во потребленной электроэнергии,тыс. кВт/год | тыс. кВтч | - |
| ***3*** | Объем потерь в сетях тыс. кВт/год | тыс. кВтч | - |
| ***4*** | Реализовано электроэнергии, тыс. кВт/годвсего: | тыс. кВтч | - |
| ***5*** | Для населения тыс. кВт/год | тыс. кВтч | - |
| ***6*** | Для организаций тыс. кВт/год | тыс. кВтч | - |

***3.4.4 Доля электроснабжения по приборам учета***

По состоянию на 01.01.2022 года:

доля объемов электрической энергии (далее по тексту – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района составляет 100 %;

* + - * доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района составляет 100 %;
      * доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) прочими потребителями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) прочими потребителями на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района составляет 100 %.

***3.4.5 Зоны действия систем электроснабжения***

***Таблица 29 – Зоны обслуживания в МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***Р-он*** | ***Город/ село/ поселок/***  ***хутор и т.д.*** | ***Улица, переулок, проспект,***  ***бульвар и т. д.*** | ***Номера строений/***  ***домов и т.д.*** |
| Прохладненский р-н | станица Солдатская | - | - |
| ж/д станция Солдатская | - | - |

* + 1. ***Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения***

По состоянию на 01.10.2022 года дефицитов мощности не наблюдается.

***3.4.7 Надёжность системы электроснабжения***

Правила устройства электроустановок (ПУЭ) подразделяют все электроприёмники потребителей по признаку тяжести последствий перерывов в электропитании на три группы: 1, 2 и 3 категории надёжности электроснабжения.

Первый уровень по категорийности, в соответствии с ПУЭ получают электроприёмники тех предприятий и организаций, перерыв в обеспечении которых электрической энергией влечёт за собой наиболее тяжёлые последствия (аварии, гибель людей, значительный материальный ущерб и т.д.). Для обеспечения питания таких электроприёмников по требованию ПУЭ должно быть предусмотрено 2 или 3 (для специально выделенной группы электроприёмников) не связанных друг с другом источника.

Для всех электроприёмников первого категорийного класса перерыв питания допускается только на время, необходимое для автоматического включения резервного источника.

Во вторую категорийную группу включены потребители, характеризующиеся следующими последствиями перерывов электроснабжения:

− недоотпуск продукции, носящий массовый характер;

− простой большого количества рабочей силы и производственных мощностей;

− нарушение нормальной жизнедеятельности большого числа людей.

Электроприёмники, отнесённые ко второй категории надёжности электроснабжения, в соответствии с правилами ПУЭ должны получать питание от двух независимых энергоисточников.

В отличие от потребителей первой категорийности, обеспечение резервирования электроснабжения объектов второй категории может осуществляться вручную. Это означает, что допускается перерыв подачи электроэнергии на время, необходимое дежурному персоналу электроустановок для выполнения необходимых работ.

Категорийность три в соответствии с формулировкой ПУЭ получают электроприёмники, не попавшие в первую и вторую категории. Сюда относятся предприятия и организации, остановка которых не представляет опасности и не затрагивает группы населения.

Это объекты городской инфраструктуры – пункты ремонта, предприятия бытового обслуживания и другие точки подобного типа. В данной категории находятся и бытовые потребители электрической энергии. Однако для больших населённых пунктов устанавливается категорийность – II.

Объекты третьей категории надёжности электроснабжения ПУЭ допускает подключать к одному электроисточнику. Необходимым для этого условием является возможность произвести требуемый ремонт и восстановить питание электроприёмника в течение 1 суток.

Надежность электроснабжения МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района обеспечивается правильным выбор электрооборудования, своевременным проведение ремонтов и обслуживанием электрооборудования при эксплуатации.

***3.4.8 Качество электроэнергии***

Качество электрической энергии регламентировано ГОСТ 32144–2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная.

Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения». Соответствие параметров сети допустимым значениям гарантирует работоспособность электроприемников и силового оборудования.

***3.4.9 Воздействие на окружающую среду***

Экологические аспекты, в частности влияние электроустановок на окружающую среду – один из важнейших вопросов в энергетике. Любая электроустановка в той или иной мере оказывает негативное влияние на окружающую среду

Экологический аспект распространяется и на птиц, гибнущих на линиях электропередач и в открытых распределительных устройствах подстанций. Для предотвращения гибели птиц на линиях электропередач на опорах устанавливают специальные устройства, которые препятствуют посадке на них птиц.

В процессе эксплуатации электроустановок возможно загрязнение окружающей среды вредными веществами. Это может быть: электролит, трансформаторное масло и другие нефтепродукты, бытовые отходы и другие вредные вещества.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды необходимо строго соблюдать нормативные документы и инструкции по эксплуатации оборудования, правила обращения с вредными веществами и др., хранить отходы и вредные вещества в специально отведенных для этого местах.

По специфическому воздействию электрических сетей на окружающую природную среду их можно отнести к производствам, оказывающим минимальное негативное воздействие.

Объекты электроснабжения (воздушные линии электропередачи ВЛ, подстанции ПС) в процессе производственной деятельности являются незначительными источниками вредного воздействия на окружающую природную среду: выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются минимальными, сбросы в поверхностные водные объекты не производятся, загрязнение почвы возможно лишь во время строительства и частично при ремонтных работах.

Кроме того, для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду ежегодно выполняются природоохранные мероприятия, в частности – сбор и временное накопление отходов производства и потребления в специально оборудованных местах хранения с дальнейшей передачей предприятиям, принимающим отходы на размещение и утилизацию.

Косвенной оценкой служат плата за негативное воздействие на окружающую среду, которая имеет устойчивую тенденцию к снижению, и отсутствие штрафных санкций со стороны контролирующих органов.

Проведена значительная организационная и практическая работа, направленная на снижение техногенных нагрузок на окружающую природную среду.

Совершенствование технологических процессов передачи и распределения электрической энергии является одним из основных направлений экологической политики Кабардино-Балкарскикого филиала ОАО «Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Северного Кавказа», МУП «Прохладненские районные электрические сети». Одним из ключевых направлений ее реализации является технологическое перевооружение основных фондов электросетевых компаний, применение перспективных технологий и решений при транспорте и распределении электрической энергии. Основными направлениями деятельности Кабардино-Балкарского филиала ОАО «Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Северного Кавказа», МУП «Прохладненские районные электрические сети» являются:

− Постепенный вывод из эксплуатации маслонаполненного оборудования с заменой на элегазовые и вакуумные, которые обеспечивают экологическую чистоту эксплуатации.

− Обустройство системы маслоприемных устройств ПС с использованием современных технологий (полимерных покрытий маслоприемников) с целью минимизации экологических издержек по утилизации отходов замасленного щебня и соответствия эксплуатации объектов электросетевого хозяйства современным требованиям по охране окружающей среды.

− Применение самонесущих изолированных проводов, позволяющих снизить экологически вредное воздействие хозяйственной деятельности на окружающую среду путем уменьшения ширины вырубаемой просеки в лесных массивах перед прокладкой и в процессе эксплуатации линий электропередачи, а также исключает гибель птиц.

***3.4.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии***

Информация по тарифам приведена в разделе 15.

***3.4.11 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения***

Имеют место следующие технические и технологические проблемы:

–износ значительного количества трансформаторных подстанций;

–износ сетей электроснабжения;

–технические потери электроэнергии в сетях электроснабжения.

***3.5 Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения***

***3.5.1 Институциональная структура системы газоснабжения***

Единственным поставщиком природного газа ОАО «Газпром» на территории Кабардино-Балкарской Республики является Кавказская региональная компания по реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск». Организация, эксплуатирующая объекты газоснабжения – Филиал филиала «Прохладныйгаз» ОАО «Каббалкгаз».

***3.5.2 Характеристика системы газоснабжения***

Основным источником газоснабжения является природный газ. Сжиженный газ на территории сельского поселения станица Солдатская используется в незначительных объемах.

Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда, распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов: газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные котлы.

Существующая схема газоснабжения станицы Солдатская является двухступенчатой и состоит из следующих элементов:

- сети низкого давления (до 0,005 Мпа);

- высокого давления (1 категории 0,6-1,2 Мпа, 2 категории 0,3–0,6 Мпа);

- шкафных газораспределительных пунктов.

Общая длина сетей газоснабжения по станице Солдатская 71,0 тыс. метров. Уровень газификации станицы составляет 85,79%.

Схема газоснабжения железнодорожной станции Солдатская является трехступенчатой и состоит из следующих элементов:

* сети низкого давления (до 0,005 Мпа);
* среднего давления (0,005-0,3 Мпа включительно);
* высокого давления (1 категории 0,6-1,2 Мпа, 2 категории 0,3–0,6 Мпа);
* шкафного газораспределительного пункта.

Уровень газификации железнодорожной станции Солдатская 73,55%. Общая длина сетей газоснабжения 24,2 тыс. метров.

Система газоснабжения сельского поселения станица Солдатская запитана от АГРС «Карагач», через систему магистрального газопровода Прохладный-Вознесенское и газопровода-отвода, подходящего к селу Карагач.

Газопроводы среднего давления служат для питания распределительных сетей низкого давления, а также для газоснабжения коммунально-бытовых объектов и предприятий. Газопроводы высокого и низкого давления являются основными артериями, питающими сельское поселение станица Солдатская, служат для транспортирования газа к жилым и общественным зданиям и коммунальным потребителям.

Трассы газопроводов проложены с учетом транспортирования газа кратчайшим путем, т.е. из условия минимальной протяженности сети.

***Таблица 30 – Характеристика оборудования.***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Наименование объекта*** | ***Адрес*** | ***Год ввода в эксплуатацию*** | ***Диаметр, мм*** | | ***Давление, МПа*** | |
| ***вход*** | ***выход*** | ***вход*** | ***выход*** |
| - | - | - | - | - | - | - |

***3.5.3 Баланс мощности и потребления природного газа***

Данные отсутствуют.

***3.5.4 Доля поставки природного газа по приборам учета***

Сведения по оснащённости потребителей узлами учёта (УУ) газа приведены в таблице 29.

В целом по муниципальному образованию:

– уровень оснащённости подключенных абонентов индивидуальными УУ газа составляет 100 %.

***3.5.5 Зоны действия системы газоснабжения***

Уровень обеспеченности поселения сетями газоснабжения достигает 86 %.

***3.5.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения***

Потребители МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района обеспечиваются сетевым природным газом всоответствии с договорными величинами. Дефицитов поставки природного газа неожидается.

***3.5.7 Надёжность системы газоснабжения***

Надежность систем газоснабжения характеризуется долговечностью и ремонтопригодностью. Долговечностью элемента системы газоснабжения называют их способность к длительной эксплуатации при обеспечении нормального технического обслуживания.

В результате совершенствования системы технического регулирования в настоящее время на территории России действует свод норм и правил, регламентирующих особенности проектирования и эксплуатации газовых сетей.

Так, основными особенностями действующего свода правил СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы» являются:

− приоритетность требований, направленных на обеспечение надежной и безопасной эксплуатации сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ;

− обеспечение требований безопасности, установленных техническими регламентами и нормативными правовыми документами федеральных органов исполнительной власти;

− защита охраняемых законом прав и интересов потребителей строительной продукции путем регламентирования эксплуатационных характеристик сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ;

− расширение возможностей применения современных эффективных технологий, новых материалов, прежде всего полимерных, и оборудования для строительства новых и восстановления изношенных сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ;

− обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности зданий и сооружений.

Надежность системы газоснабжения заключается в способности бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве газом требуемого качества, при максимальной безопасности с точки зрения угрозы для людей, инфраструктуры и окружающей среды. Газовые сети представляют собой достаточно сложные и опасные технические объекты и требуют детальной проработки с точки зрения обеспечения надежности и безопасности. Стандартная система газоснабжения состоит из источника газоснабжения, газораспределительной сети и внутреннего газового оборудования.

Современная система управления объектами газовый сетей, регламентируемая требованиями нормативной документации, базируется на функциях оценки и планирования показателей надежности и безопасности.

Современные газовые сети имеют высокую наработку по времени и большую загруженность в связи с возросшим потреблением газа, что приводит к частым сбоям в подачи газа потребителям.

Эксплуатирующая организация регулярно проводят проверки состояния сетей и оборудования самыми технологичными методами.

***3.5.8 Качество природного газа***

Качество природного газа регламентируется ГОСТ 5542–87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально–бытового назначения».

Качество природного газа при химической переработке определяется условиями постоянства его состава, отсутствием жидкой фазы и механических примесей, ограничением содержания тяжелых углеводородов и соединений серы.

Главной целью установления показателей и норм на качество газа, предназначенного для транспорта по магистральным газопроводам, является гарантия однофазного состояния газа в любой точке газопровода, а также повышение надежности и эффективности работы газотранспортных систем, повышение коэффициента извлечения углеводородного конденсата на газодобывающих предприятиях и, следовательно, снижение его потерь. Однофазное состояние газа – главное требование при магистральном транспорте газа. Это требование определяется значительными расстояниями, на которые перемещаются газовые потоки из районов добычи природного газа (в основном это районы Крайнего Севера) в районы его потребления (Европейская часть России и страны СНГ и Европы) и условиями транспортирования газа (высокое давление – 5,5 – 7,5МПа, а в перспективе – до 10 МПа и низкие температуры – до минус 10°С, а в перспективе, при транспорте газа с месторождений полуострова Ямал, до минус 20°С). Нарушение этого требования приводит к фазовым превращениям компонентов транспортируемого газа в жидкое и твёрдое состояние (вода и углеводородный конденсат, лёд и газовые гидраты) и, соответственно, к увеличению гидравлического сопротивления трубопроводов. На головных участках магистральных газопроводов имеют место и другие технологические осложнения (залповые выносы накопившихся жидкостных пробок из газопровода при изменении расхода газа и др.).

***3.5.9 Воздействие на окружающую среду***

Природный газ – смесь углеводородов и важнейший сырьевой ресурс. Основу природного газа составляет метан (CH4) – простейший углеводород, также в его состав входят более тяжелые углеводороды, гомологи метана: этан (C2H6), пропан (C3H8), бутан (C4H10) и некоторые неуглеводородные примеси.

Транспортировка газа возможна различными способами: на специальных автомобилях, по железной дороге в цистернах, в танкерах, но основной способ – это по газопроводу.

Транспортировка так же, как и другие подсистемы газовой промышлености, оказывает воздействие на окружающую среду: техногенное при прокладке газопровода, а также существует возможность аварийных ситуаций с выбросом газа в атмосферу или акваторию, а также как на любом производстве имеет место образование отходов и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Любой продукт нужно хранить. Природный газ не является исключением.

Существует несколько способов хранения природного газа. Одним из таких является хранение в ПХГ (подземных хранилищах газа). ПХГ входят в Единую систему газоснабжения (ЕСГ). Подземные хранилища позволяют обеспечивать потребителей природным газом независимо от времени года (без проблем справляются с пиковым спросом зимой), колебаний температуры, форсмажорных обстоятельств. ПХГ являются природными, так как чаше всего для хранения используют природные резервуары. Например, пористые пласты песчаника, герметично закупоренные сверху слоем глины. Вся вода, которая могла быть в этих пластах, вытесняется газом в нижние слои. Даже с учетом того, что в большинстве случаев газ хранят в резервуарах природного происхождения, все равно оказывается влияние на окружающую среду. У любого способа хранения есть техногенное воздействие, а также существует риск аварии, при которой есть вероятность выброса газа или разлив сжиженного природного газа (СПГ) и никуда не деться от выбросов и отходов.

***3.5.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии***

Информация по тарифам приведена в разделе 15.

***3.5.11 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения***

Система газоснабжения имеет необходимый ресурс для развития и на расчётный срок и системных трудностей испытывать не будет.

***3.6 Краткий анализ существующего состояния системы обращения с***

***твердыми коммунальными отходами (ТКО)***

***3.6.1 Институциональная структура***

Организация сбора, вывоза, хранения и утилизации бытовых и промышленных отходов является одним из полномочий органов местного самоуправления.

В сельском поселении станица Солдатская сбор мусора осуществляется подрядной организацией «Чистый город».

***3.6.2 Характеристика системы***

На территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района накопление твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) от населения в пакетах, размещаемых в установленных местах (100% охват населения регулярной системой очистки).

Вывоз ТКО осуществляется автомобильным транспортом вывозятся на несанкционированную свалку, обустроенную на территории сельского поселения.

Оборудованные снеговые полигоны на территории муниципального образования отсутствуют. Снег складируется по обочинам дорог, на пустырях, других не приспособленных для этого местах.

Согласно Федеральному закону от 21.11.2011 г. № 323 - ФЗ «Об основах здоровья граждан в Российской Федерации» к медицинским отходам относятся все виды отходов, в том числе анатомические, патологоанатомические, биохимические, физиологические, образующиеся в процессе осуществления медицинской и фармацевтической деятельности, деятельности по производству лекарственных средств и медицинский изделий. В зависимости от степени их эпидемиологической, токсикологической и радиационной опасности, а также негативного воздействия на среду обитания подразделяются на пять классов опасности:

* Класс А – эпидемиологически безопасные отходы, приближенные по составу к ТКО
* Класс Б – эпидемиологически опасные отходы
* Класс В – чрезвычайно эпидемиологически опасные отходы
* Класс Г – токсикологически опасные отходы 1 – 4 классов опасности.
* Класс Д – радиоактивные отходы.

Для предотвращения негативного воздействия отходов на окружающую среду необходимо предусмотреть:

- оборудование площадок с твердым покрытием для временного хранения отходов за пределами водоохранных зон рек и зон санитарной охраны водозаборов в населенном пункте, включая дачные поселки и садоводческие товарищества, предназначенные для сезонного проживания;

- размещение на оборудованных площадках металлических контейнеров для временного хранения отходов, а также контейнеров для крупногабаритных отходов и урн в общественных зонах;

- систематический вывоз твердых бытовых отходов и промышленных отходов 4-5 класса опасности на полигон ТКО;

- для всех предприятий разработать лимиты образования отходов, предусмотреть максимальное использование отходов, образующихся на предприятиях в качестве вторичного сырья;

- передачу опасных отходов на переработку и захоронение организациям, имеющим лицензию на осуществление данного вида деятельности.

Проектом предусматривается очистка поверхностного стока на очистных сооружениях дождевой канализации. Предлагается строительство очистных сооружений ливневой канализации.

При их эксплуатации образуется осадок сточных вод, а также загрязненные фильтрующие элементы. При разработке проектов очистных сооружений должны быть решены вопросы утилизации осадка.

***3.6.3 Зоны действия***

Данные отсутствуют.

***3.6.4 Воздействие на окружающую среду***

Полигоны ТКО и свалки выбрасывают в атмосферу метан, аммиак и другие токсичные газы, что не только загрязняет воздух вблизи полигона, но, по последним исследованиям, и отрицательно влияет на озоновый слой земли. Также эти газы являются источником систематических пожаров на свалках, которые, в свою очередь, загрязняют атмосферу.

Передача специфических и опасных отходов производства и потребления юридическими и физическими лицами осуществляется собственными силами и/или силами сторонних организаций на основании заключенных договоров в сфере обращения с ТКО со сторонними организациями, имеющими лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами.

В связи с тем, что полигон ТКО является природоохранным сооружением, все технологические и проектные решения, лежащие в его основе, направлены на защиту окружающей среды, здоровья и жизни населения.

*Все эти решения и мероприятия делятся на*:

–планировочные;

–технические;

–технологические;

–организационные;

–санитарно-гигиенические.

*Планировочные мероприятия*:

–безопасное размещение участка полигона на достаточно большом расстоянии от селитебной территории (500 м);

–создание санитарно-защитной зоны (500 м);

–создание удобной внутренней планировки, соответствующей всем технологическим требованиям, технике безопасности и противопожарным нормам.

*Технические решения:*

–устройство глиняного экрана;

–устройство водоупорного вала по всему периметру полигона;

–устройство водоотводной канавы для устранения возможности попадания ливневых и талых вод с прилегающих территорий на полигон и размыва ТКО;

–для предупреждения загрязнения территории вокруг полигона за счет раздувания легких фракций ТКО за пределы участка складирования, устанавливаются переносные сетчатые ограждения, которые располагаются как можно ближе к месту разгрузки.

*Технологические решения:*

– послойная укладка и уплотнение отходов высотой до 2 м с последующим перекрытием инертными материалами, толщиной 0,2 м, а также увлажнение

ТКО, что предотвращает горение, пыление отходов;

– рекультивация полигона по окончании его эксплуатации.

Санитарно-гигиенические и организационные мероприятия:

– контроль принимаемых отходов и периодический контроль за их морфологическим, фракционным, химическим составом и радиоактивностью;

– ведение мониторинга состояния окружающей среды;

– ведение контроля за соблюдением технологии и режима эксплуатации полигона;

– разработка инструкции и ведение журнала по охране труда и технике безопасности;

– снабжение персонала пожарным инвентарем.

Все эти мероприятия позволяют прогнозировать, что полигон ТКО не будет оказывать вредного воздействия на окружающую природную среду и здоровья населения.

На полигоне ТКО ведется мониторинг состояния окружающей среды с целью устранения тенденций изменения компонентов окружающей среды (атмосферы, поверхностных и подземных вод), территорий, прилегающих к полигону, и, на основании этого разработка рекомендаций и управляющих решений по оптимизации функционирования полигона, обеспечению экологически благоприятных условий его существования.

Уровень организации экологического мониторинга полигона ТКО – локальный, в пределах пространственных границ воздействия полигона на компоненты окружающей среды.

Исходя из местоположения объекта, механизма техногенного воздействия, особенности компонентов природной среды, на которые в первую очередь распространяется воздействие, мониторинг включает в себя следующие направления:

– мониторинг атмосферного воздуха;

– мониторинг поверхностных вод;

– гидрогеологический мониторинг;

– мониторинг почв.

*На полигоне ТКО проводятся:*

– систематические наблюдения за состоянием поверхностных вод, почв, атмосферного воздуха;

– интерпретация результатов наблюдений, оценка масштабов загрязнения, составление отчетов по результатам наблюдений;

– разработка и реализация мер по минимизации вредных последствий процесса загрязнения.

***Мониторинг атмосферного воздуха***

На полигоне производятся анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками полигона и на границе СЗЗ на содержание соединений, характеризующих процесс биохимического разложения отходов и представляющих наибольшую опасность.

Поскольку процессы биохимического разложения отходов наиболее интенсивно протекают в летний период года и соответственно выделение загрязняющих веществ в это время максимально, отборы проб атмосферного воздуха проводиться в течение июня, июля, августа каждые 2 года.

Перечень определяемых загрязняющих веществ, следующий: азота диоксид (азот (IV) оксид), аммиак, азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), сера диоксид (ангидрид сернистый), дигидросульфид (сероводород), углерод оксид, метан, диметилбензол (ксилол) (смесь изомеров о–, м–, п–) и др.

Анализы проб атмосферного воздуха проводиться аккредитованной лабораторией.

***Мониторинг почв***

Мониторинг почв на полигоне предусматривает контроль химических и микробиологических показателей. Химические показатели охватывают тяжелые металлы, нитриты, нитраты, гидрокарбонаты, органический углерод, рН, цианиды.

Микробиологические показатели: общее бактериальное число, колититр, титр протея, яйца гельминтов.

Анализы проб почвы проводиться аккредитованной лабораторией. Мониторинг поверхностных вод.

В целях установления возможного негативного воздействия полигона на поверхностные воды проводиться мониторинг вод.

Осуществляется химический и микробиологический анализ воды в водоотводных канавах, водоемах.

В воде определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, рН, магния, кадмия и др.

Анализы проб поверхностных вод проводятся аккредитованной лабораторией.

***3.6.5 Балансы ТКО***

Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 апреля 2016г. №269 (в редакции от 15.09.2018г. №1094)) утверждены Правила определения нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

Правила устанавливают порядок определения нормативов накопления ТКО, включающий в себя процедуры сбора, анализа и расчета данных о массе и объеме накапливаемых отходов с учетом их сезонных изменений.

Нормативы устанавливаются органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органами местного самоуправления поселений или городских округов (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации).

Согласно вышеуказанным Правилам определение нормативов производится отдельно для каждой категории объектов, на которые распространяются правила обращения с отходами.

Нормативы определяются путем проведения замеров, проводимых уполномоченным лицом. В этом случае выбирается жилой район, в котором сосредоточено не менее 2% общего населения.

При расчете существенную роль играют:

– уровень благоустроенности жилого помещения (наличие системы центрального отопления, канализации и т.д.);

– наличие контейнеров для отдельного сбора различных видов мусора, например, пластик, бумага и т.д. (в таком случае масса ТКО значительно меньше).

Для точного составления нормативов используют данные из благоустроенных и неблагоустроенных жилых фондов, учитывается плотность населения.

Большое значение имеет способ отопления жилья. Категории, по которым рассчитываются нормативы:

–благоустроенный жилой фонд (наличие центрального отопления, проведен газ и водоснабжение, сбор отходов осуществляется раздельным способом);

–неблагоустроенное жилой фонд (печное отопление, отсутствие постоянного водоснабжения и канализации, сбор отходов не осуществляется, отдельно выделяют частные дома);

–жидкие отходы (отдельной строкой идут отходы, скапливающиеся в подвалах и выгребных ямах).

Кроме того, утвержден Приказ Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.07.2016 г. № 524/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по вопросам, связанным с определением нормативов накопления твердых коммунальных отходов». Данный приказ носит рекомендательный характер.

***3.6.6 Тарифы***

Информация по тарифам приведена в разделе 15.

***3.6.7 Технические и технологические проблемы в системе***

* + - * негативное воздействие на окружающую среду полигона ТБО;
      * отсутствие технологий сортировки ТБО;
      * отсутствие технологий прессовки ТБО;
      * отсутствие технологий утилизации ртутных ламп;
      * отсутствие технологий переработки ТБО;
      * отсутствие технологий утилизации медицинских и биологических отходов;
      * отсутствие технологий по переработке и утилизации ПЭТ и других полиэтиленовых, пластиковых и пластмассовых отходов.

***РАЗДЕЛ 4. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА, И СБОРА ИНФОРМАЦИИ***

***4.1 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ***

Комплексное решение проблем, связанных с энергосбережением и повышением энергетической эффективности на территории округа, является одной из приоритетных задач экономического развития хозяйственного комплекса округа. Рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, цен на газ, опережающий уровень инфляции, приводит к повышению расходов местного бюджете на энергообеспечение учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей. Все эти негативные последствия обусловливают объективную необходимость экономии топливно–энергетических ресурсов на территории округа и актуальность проведения целенаправленной политики энергосбережения.

Основными мероприятиями, направленными на энергосбережение в МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района, являются:

* смена оконных блоков на энергосберегающие из ПВХ в образовательных учреждениях;
* модернизация системы отопления в административных зданиях;
* информирование населения по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Вопросы развития наружного освещения имеют ярко выраженную социальную направленность. Социальный эффект организации наружного освещения выражается в создании полноценных условий жизни для жителей МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района путем приведения к нормативным значениям освещенности улиц, для создания комфортных условий проживания, обеспечения безопасных условий движения автотранспорта и пешеходов в ночное и вечернее время.

Значительный износ ламп и оборудования трансформаторных подстанций, сверхнормативный срок их службы не позволяют обеспечить требуемый современными нормами и правилами уровень надежности работы сетей и управления наружным освещением. В соответствии с этим проводится текущий ремонт подстанций и уличных светильников с частичной их заменой для поддержания улиц освещением.

***4.2 Анализ энергетической эффективности отдельных секторов***

В таблице 31 приведены значения показателей энергетической эффективности отдельных секторов МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района.

***Таблица 31 – Значения показателей энергетической эффективности отдельных секторов***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Показатели*** | ***Ед. изм.*** | ***2021г.*** |
| ***1*** | Удельная величина потребления электрической энергии в многоквартирных домах на одного проживающего | кВт.час | 142 |
| ***2*** | Удельная величина потребления тепловой энергии в многоквартирных домах на 1 кв. м. общей площади | Гкал | 0,025 |
| ***3*** | Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах на одного проживающего | куб. метр | - |
| ***4*** | Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах на одного проживающего | куб. метр | 7,356 |
| ***5*** | Удельная величина потребления природного газа в многоквартирных домах на одного проживающего | куб. метр | 10 |
| ***6*** | Удельная величина потребления электрической энергии муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения | кВт.час | - |
| ***7*** | Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения | куб. метр | - |
| ***8*** | Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека | куб. метр | - |
| ***9*** | Удельная величина потребления природного газа муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения | куб. метр | - |

***4.3 Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов***

В настоящее время расчет за коммунальные услуги в МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района осуществляется по приборам учета и с использованием расчетных способов (по нормативам).

Несмотря на то, что объем отпуска энергетических ресурсов по приборам учета ежегодно растет, в настоящее время не обеспечен переход на 100% оплату услуг по приборам учета холодной воды, тепловой энергии.

Необходима пропаганда среди населения эффективного и экономного использования электроэнергии, в частности пропаганда установки в подъездах, на лестничных площадках, местах общего пользования энергосберегающих и регулируемых светильников, что приведет к снижению затрат на ОДН и экономии ресурсов.

Сроки установки и ввода в эксплуатацию приборов учета для различных групп потребителей энергетических ресурсов определены федеральным законом от 23.11.2009г. № 261–ФЗ (ред. от 11.06.2021г.). При реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере необходимо учитывать:

– достижение целевых показателей по энергосбережению, в том числе требование Федерального закона от 23.11.2009 № 261–ФЗ (ред. от 11.06.2021г.) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ежегодно уменьшать ассигнования бюджетным учреждениям на 3%;

– отсутствие мотивации уполномоченного персонала к энергосбережению;

– отсутствие выделенных целевых средств на внедрение энергосберегающих мероприятий;

– жесткую регламентацию статей затрат бюджетного учреждения, в том числе на оплату коммунальных услуг.

Одной из схем реализации энергосбережения в бюджетных учреждениях является схема энергосервисных контрактов. С учетом понятного и прогнозируемого объема средств, выделяемых в бюджете на оплату коммунальных услуг учреждения, существенно упрощается финансовая модель внедрения энергосберегающих мероприятий. При этом возникающая экономия может делиться пропорционально: часть – на оплату услуг энергосервисной компании, часть – на материальное стимулирование персонала бюджетного учреждения, однако предпочтительнее использовать схему возобновляемого финансирования (реинвестирования), поскольку целесообразно в первую очередь реализовывать потенциал энергосбережения на тех объектах, где может быть получен максимальный экономический эффект. Процесс реинвестирования должен служить финансовой основой дальнейшего внедрения энергосберегающих технологий. Требование Федерального закона от 23.11.2009 № 261–ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ФЗ) ежегодно уменьшать ассигнования на 3% каждому из бюджетных учреждений надо изменить на уменьшение ассигнований территориальной совокупности учреждений.

Сведения об оснащения потребителей приборами учёта потребления коммунальных ресурсов приведены в таблице 32.

***Таблица 32 – Оснащённость потребителей приборами учёта коммунальных ресурсов***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***Оснащённость приборами***  ***учёта (ПУ) тепловой***  ***энергии (ТЭ) по состоянию на 2021год*** | МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | 0 |
| Частные  домовладения | Уровень оснащённости ПУ,% | 0 |
| ***Оснащённость приборами учёта (ПУ) ГВС по состоянию на 2021год*** | МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | - |
| Квартиры в МКД | Уровень оснащённости ПУ,% |
| Частные  домовладения | Уровень оснащённости ПУ,% |
| ***Оснащённость приборами учёта (ПУ) ХВС по состоянию на 2021год*** | МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | - |
| Квартиры в МКД | Уровень оснащённости ПУ,% |
| Частные домовладения | Уровень оснащённости ПУ,% |
| ***Оснащённость приборами учёта (ПУ) природного газа по***  ***состоянию на 2021год*** | МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | - |
| Квартиры в МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | - |
| Частные  домовладения | Уровень оснащённости ПУ,% | 100 |
| Организации | Уровень оснащённости ПУ,% | 100 |
| ***Оснащённость приборами учёта (ПУ) электрической энергии по состоянию на 2021год*** | МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | 100 |
| Квартиры в МКД | Уровень оснащённости ПУ,% | 100 |
| Частные  домовладения | Уровень оснащённости ПУ,% | 100 |

***4.4 Описание основных проблем в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения***

Основными проблемами энергоресурсосбережения в системах коммунальной инфраструктуры и учета коммунальных ресурсов являются:

1. Высокий износ сетей на системах коммунальной инфраструктуры, что приводит к повышению эксплуатационных расходов и непроизводственным потерям энергетических ресурсов.

Постановлением Правительства РФ от 16.04.2013г. N 344 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг» предусмотрено поэтапное значительное повышение нормативов расхода воды, что естественным образом стимулирует «оприборивание» среди населения.

В соответствии с п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261–ФЗ (ред. от 11.06.2021г.) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности…» все МКД должны быть оснащены общедомовыми приборами учёта тепловой энергии.

***РАЗДЕЛ 5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ***

Результаты реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района определяются с достижением технических и финансово–экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с. Пунктом 32 методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденных приказом министерства регионального развития Российской Федерации федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 1 октября 2013 года №359/ГС:

–критерии доступности коммунальных услуг для населения;

– показатели спроса на коммунальные ресурсы;

–показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов;

– показатели надежности поставки ресурсов;

– показатели качества поставляемого ресурса;

– показатели экологичности производства ресурсов;

– другие показатели, важные для муниципального образования.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района учтены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, 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.

Целевые показатели выполнения программы развития коммунальной инфраструктуры МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района приведены в таблице 33.

***Таблица 33 – Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры***

| ***Группа показателей*** | ***Наименование показателя*** | ***Единица измерения*** | ***Значение*** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***2021*** | ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027-2040*** |
| ***Электроснабжение*** | | | | | | | | | |
| Доступность товаров и услуг для потребителей | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|
| Показатели качества ресурсов. | Соответствие ЭЭ параметрам - 220 (или 380) вольт, частота - 50 Гц | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| ***Теплоснабжение*** | | | | | | | | | |
| Доступность товаров и услуг для потребителей | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|
| Показатели качества ресурсов.а | Соответствие температуры теплоносителя установленым нормам | % | 70 | 75 | 75 | 80 | 80 | 85 | 90 |
| ***Водоснабжение*** | | | | | | | | | |
| Доступность товаров и услуг для потребителей | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|
| Показатели качества ресурсов.ресурса | Соответствие водного ресурса нормам СанПиН 2.1.3684-21 | % | 40 | 40 | 80 | 80 | 90 | 100 | 100 |
| ***Водоотведение*** | | | | | | | | | |
| Доступность товаров и услуг для потребителей | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|
| Показатели качества ресурсов. | Соответствие системы водоотведения нормам экологической безопасности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ***Утилизация ТКО*** | | | | | | | | | |
| Доступность товаров и услуг для потребителей | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|
| Показатели качества ресурсов. | Вывоз ТКО в соответствии с графиком, согласованным потребителем | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

***РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ***

Генеральным планом предусматривается существующая схема теплоснабжения.

Технические решения:

* предусмотрена подземная прокладка тепловых сетей;
* трассировка трубопроводов магистральных тепловых сетей предусмотрена под газонами вдоль проезжей части с соблюдением «СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41˗02˗2003»;
* параметры теплоносителя после ЦТП 95/70 °С.

1. Для оптимизации работы системы теплоснабжения необходимо проведение комплекса мероприятий:

• проведение энергосберегающей политики на теплоисточниках и тепловых сетях;

• модернизация котельной с современными котлоагрегатами, высоким КПД и хорошими экологическими показателями;

• реконструкция существующих тепловых сетей с применением эффективных изоляционных материалов (пенополиуретана – ППУ по технологии «труба в трубе»);

• внедрение энергосберегающих технологий (приборы коммерческого учета тепловой энергии и др.).

2. Для обеспечения оптимального уровня эффективности работы котельного оборудования рекомендуется:

а) Проведение режимно-наладочных испытаний котлов является одним из эффективных малозатратных методов энергосбережения. Наладка котлов позволяет выявить недостатки в их состоянии и эксплуатации, наметить и осуществить комплекс мероприятий, повышающих экономичность, составить режимную карту котла. Режимные карты содержат основные сведения по работе котлоагрегатов (давление и температура теплоносителя, расход топлива) в наиболее оптимальных режимах.

б) Проведение регулярных осмотров, текущих и плановых ремонтов. Регулярное проведение осмотров позволит обнаруживать «слабые места» оборудования еще до проявления негативных последствий, вызывающие выход оборудования из строя.

Приростов потребления тепловой энергии (Гкал/час) для жилых и общественных зданий по видам теплопотребления на каждом этапе развития нет.

Теплоснабжение удаленных объектов соцкультбыта и производства осуществляется от индивидуальных источников тепла. Теплоснабжение существующих и проектируемых индивидуальных жилых домов предусматривается в основном от поквартирных источников тепла.

Для сохранения надежности в период необходимо выполнить рекон­струкцию существующих сетей.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в таблице 31.

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей в таблице 34.

***Таблица 34 – Капитальные вложения по реализации мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тыс.руб.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№п/п*** | ***Наименование мероприятий*** | ***Объем капитальных вложений, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный бюджет*** | ***Иные источники*** |
| ***1*** | Котельная «Райбольница» ст. Солдатская Замена котлов КВА 0,25 на новые котлы той же мощности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ***Итого*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |
|  | ***ВСЕГО*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

***Таблица 35 – Капитальные вложения по реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№п.п.*** | ***Наименование мероприятий*** | ***Объем капитальных вложений, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный бюджет*** | ***Иные источники*** |
| ***1*** | Котельная «Дом Культуры» ст. Солдатская Реконструкция т. с. пр-ю 150 м. в двухтр. исчислении в связи с ветхостью | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***2*** | Источники ТС поселения Рекострукция и ремонт т. с., исчерпавших нормативный ресурс (3% в год) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Итого*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |
|  | ***ВСЕГО*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

***РАЗДЕЛ 7. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ***

Принципами развития централизованной системы водоснабжения являются:

* постоянное улучшение качества предоставления услуг водоснабжения потребителям (абонентам);
* удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоснабжения новых объектов капитального строительства;
* постоянное совершенствование схемы водоснабжения на основе последовательного планирования развития системы водоснабжения, реализации плановых мероприятий, проверки результатов реализации и своевременной корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами, решаемыми при развитии централизованных систем водоснабжения, являются:

* реконструкция и модернизация водопроводной сети с целью обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надежности водоснабжения и снижения аварийности;
* привлечение инвестиций в модернизацию и техническое перевооружение объектов водоснабжения, повышение степени благоустройства зданий, сооружений;
* повышение эффективности управления объектами коммунальной инфраструктуры, снижение себестоимости жилищно-коммунальных услуг за счет оптимизации расходов, в том числе рационального использования водных ресурсов;
* замена запорной арматуры на водопроводной сети, в том числе пожарных гидрантов, с целью обеспечения исправного технического состояния сети, бесперебойной подачи воды потребителям, в том числе на нужды пожаротушения;
* замена водопроводных сетей с устройством отдельных водопроводных вводов с целью обеспечения требований по установке приборов учета воды на каждом объекте;
* создания системы управления водоснабжением, внедрение системы измерений с целью повышения качества предоставления услуги водоснабжения за счет оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы водоснабжения, а также обеспечение энергоэффективности функционирования системы;
* обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижения степени износа основных производственных фондов комплекса;
* улучшение обеспечения населения питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве, улучшение на этой основе здоровья человека;
* строительство сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, не имеющих централизованного водоснабжения с целью обеспечения доступности услуг водоснабжения для всех жителей.
* Точная трассировка сетей будет проводиться на стадии разработки проектов планировки участков застройки с учетом вертикальной планировки территории и гидравлических режимов сети.

***Таблица 36 – Модернизация водозаборных сооружений и очистных сооружений водопровода., тыс.руб.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Наименование мероприятий*** | ***Объем капитальных вложени, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный***  ***бюджет*** | ***Иные источники*** |
| ***Строительство, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения*** | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство (реконструкция) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Строительство, реконструкции и модернизации линейных объектов централизованной системы водоснабжения*** | | | | | | | | | | | |
| 2 | Замена водопроводной сети в ст. Солдатская | 11405,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Замена сети в ж/д ст. Солдатская | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Итого*** | ***11405,98*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***ВСЕГО*** | ***11405,98*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ***

Для обеспечения комфортной среды проживания населения предлагается обеспечить централизованной системой канализации административно ˗ хозяйственные здания и жилую застройку, расположенные на планируемой территории: самотечные сети водоотведения проложены с учетом существующих сетей и рельефа местности и обеспечивают оптимальный отвод сточных вод от зданий до канализационно ˗ насосной станции (далее – КНС).

Прокладка трубопроводов канализации, а также минимальные расстояния до сооружений и других инженерных коммуникаций приняты согласно СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85».

На поворотах самотечного коллектора, в местах переподключения существующих септиков и в местах подключения потребителей запроектированы колодцы. Колодцы предусмотрены из монолитного бетона и элементов сборного железобетона по ГОСТ 8020-80, выполняемых по ТПР 902-09-46.88 «Камеры и колодцы дождевой канализации». Все соприкасающиеся с грунтом наружные поверхности колодцев обмазать горячим битумом БН 70/30 на 2 раза. Внутреннюю гидроизоляцию днища и стен колодцев выполнить из гидроизоляционного материала проникающего действия «ГИДРОТЕКС-В» ТУ 5716-001­02717981-93 на 2 слоя. В основании колодца производится уплотнение грунта щебнем, с устройством бетонной подготовки (В 7,5) толщиной 100 мм.

***Таблица 37 – Модернизация и строительство объектов системы водоотведения., тыс.руб.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№п.п.*** | ***Наименование меро приятий*** | ***Объем капитальных вложени, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный***  ***бюджет*** | ***Иные источники*** |
| ***Строительство, реконструкции и модернизации объектов системы водоотведения*** | | | | | | | | | | | |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Строительство, реконструкции и модернизации линейных объектов централизованной системы водоотведения*** | | | | | | | | | | | |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Итого*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***ВСЕГО*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***РАЗДЕЛ 9. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ***

Основными задачами реализации инвестиционных проектов в сфере электроснабжения являются:

* строительство, реконструкция и техническое перевооружение объектов коммунальной инфраструктуры.
* повышение эффективности использования энергетических ресурсов.

Для решения задачи по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов коммунальной инфраструктуры МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района в сфере электроснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

* цель реализации инвестиционных проектов – усиление существующей электрической сети, замещение (обновление) электрической сети;
* замена изношенных электрических сетей;
* разработка нормативов технологических потерь электрической энергии;
* замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы;
* установка датчиков движения в проходных коридорах, схемах дежурного освещения, местахобщего пользования;
* замена силовых трансформаторов.

В результате реализации мероприятий, направленных на усиление существующей электрической сети, замещение (обновление) электрической сети ожидается:

* увеличение мощности силовых трансформаторов;
* замена линий электропередачи, выработавших свой ресурс, на новые.

***Таблица 38 – Мероприятия в системе электроснабжения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№п/п*** | ***Наименование меро приятий*** | ***Объем капитальных вложени, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный***  ***бюджет*** | ***Иные источники*** |
| ***1*** | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***2*** | Реконструкция линий электропередачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***3*** | Установка приборов  учета, класс напря жения 0,22 (0,4) кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***4*** | Строительство сетей электроснабжения 10 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***5*** | Строительство кабельных линий освещения 0,4 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ***Итого*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |
|  | ***ВСЕГО*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

***РАЗДЕЛ 10. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ***

Программа развития газоснабжения на территории сельсовета отсутствует. Организация централизованного газоснабжения на расчетный срок не планируется.

***Таблица 39 – Модернизация и строительство объектов системы газоснабжения., тыс.руб.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№п/п*** | ***Наименование меро приятий*** | ***Объем капитальных вложени, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный***  ***бюджет*** | ***Иные источники*** |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ***Итого*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |
|  | ***ВСЕГО*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

***РАЗДЕЛ 11. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО***

Для предотвращения негативного воздействия отходов на окружающую среду необходимо предусмотреть:

- оборудование площадок с твердым покрытием для временного хранения отходов за пределами водоохранных зон рек и зон санитарной охраны водозаборов в населенном пункте, включая дачные поселки и садоводческие товарищества, предназначенные для сезонного проживания;

- размещение на оборудованных площадках металлических контейнеров для временного хранения отходов, а также контейнеров для крупногабаритных отходов и урн в общественных зонах;

- систематический вывоз твердых бытовых отходов и промышленных отходов 4-5 класса опасности на полигон ТКО;

- для всех предприятий разработать лимиты образования отходов, предусмотреть максимальное использование отходов, образующихся на предприятиях в качестве вторичного сырья;

- передачу опасных отходов на переработку и захоронение организациям, имеющим лицензию на осуществление данного вида деятельности.

Проектом предусматривается очистка поверхностного стока на очистных сооружениях дождевой канализации. Предлагается строительство очистных сооружений ливневой канализации.

При их эксплуатации образуется осадок сточных вод, а также загрязненные фильтрующие элементы. При разработке проектов очистных сооружений должны быть решены вопросы утилизации осадка.

***Таблица 40 – Мероприятия в сфере ТКО***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№п.п.*** | ***Наименование меро приятий*** | ***Объем капитальных вложени, всего*** | ***Финансовые потребности для реализации мероприятий*** | | | | | | | ***Источники финансирования*** | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Консолидированный***  ***бюджет*** | ***Иные источники*** |
| ***1*** | Установка контейнеров для сбора ТКО с обустройством контейнерных площадок | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***2*** | Проведение ликвидаций несанкционированных свалок на территории поселений | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***3*** | Организация сбора и вывоза твердых бытовых и промышленных отходов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***4*** | Разработка и реализация комплекса мероприятий по повышению экологической культуры населения при обращении с бытовыми и промышленными отходами | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ***Итого*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |
|  | ***ВСЕГО*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** |

Технические параметры и объем необходимых капитальных вложений на развитие системы обращения с ТКО определяется Администрацией МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района в ходе детальной проработки мероприятий.

***РАЗДЕЛ 12. ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ***

***12.1 Общие мероприятия по системе коммунальной инфраструктуры***

Основные задачи реализации инвестиционных проектов, являющихся общими для системы коммунальной инфраструктуры:

– строительство, реконструкция и техническое перевооружение объектов коммунальной инфраструктуры.

Для решения этой задачи предусмотрены следующие мероприятия.

1. С целью повышения качества и условий жизни семей, имеющих троих и более детей в возрасте до 18 лет, проживающих на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района:

– обеспечение инженерной и транспортной инфраструктурой земельных участков, предоставляемых (предоставленных) бесплатно для индивидуального жилищного строительства семьям, имеющим троих и более детей в возрасте до 18 лет.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Наименование инвестиционных программ*** | ***Ед. изм.*** | ***Период реализации программы*** | | | | | | | |
| ***2022*** | ***2023*** | ***2024*** | ***2025*** | ***2026*** | ***2027*** | ***2028-2040*** | ***Итого*** |
| ***1*** | Программа инвестиционных проектов в электро снабжении | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***2*** | Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***3*** | Программа инвестиционных проектов в газоснаб жении | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***4*** | Программа инвестицион ных проектов в водоснабжении | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | 11405,98 |
| ***5*** | Программа инвестицион ных проектов в системе  водоотведения | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***6*** | Программа инвестиционных проектов в системе утилизации ТКО | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ***ИТОГО:*** | ***тыс.руб.*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***11405,98*** |

***РАЗДЕЛ 13. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ***

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **тыс. руб.**

Объемы необходимых инвестиций по проектам составили:

Электроснабжение – - тыс. руб.

Теплоснабжение – тыс. руб.

Газоснабжение – -тыс. руб.

Водоснабжение – 11405,98тыс. руб.

Водоотведение –тыс. руб.

Утилизация (захоронение) ТБО – - тыс. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов должно осуществляться в том числе, за счет привлечения средств бюджетов всех уровней.

График финансирования проектов программы по периодам реализации с распределением по источникам финансирования приведен в таблице 41. В таблицу 41 включены проекты, реализуемые на территории муниципального образования в соответствии с утверждёнными инвестиционными программами. Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов коммунальной инфраструктуры приведена на основании соответствующих инвестиционных программ.

***РАЗДЕЛ 14. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ 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 (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

*Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса*

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

*Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения*

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007г. № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

***Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики***

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектовРоссийской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

*Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения*

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам. Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от

31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

***РАЗДЕЛ 15. ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФЫ И ПЛАТА (ТАРИФ) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ)***

***15.1 Значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу***

***Газоснабжение***

***Таблица 42 – Тарифы на газ для потребителей на территории***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Направления (наборы направлений) использования газа*** | ***Цена газа с учетом НДС <i>, р.*** | |
|  |  | ***за 1000 м3*** | ***за 1 м3*** |
| ***1*** | Население, На нагрев воды с использовнием газового нагревателя | 6359,34 | 6,4 |
| ***2*** | Население, На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования | 6359,34 | 6,4 |
| ***3*** | Население, На отопление с одновременным использованием газа на другие цели | 6359,34 | 6,4 |
| ***4*** | Население, На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя | 6359,34 | 6,4 |
| ***5*** | Население, На приготовление пищи и нагрев воды, с использованием газовой плиты | 6359,34 | 6,4 |

***Водоснабжение***

Данные о тарифах на холодную воду для потребителей на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района на 2022г. представлены в таблице.

***Таблица 43 – Тарифы на питьевую воду для потребителей***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Группа потребителей*** | ***Тарифы, руб./куб. м*** | | | |
| ***с 01.01.2022***  ***по 30.06.2022*** | ***с 01.07.2022***  ***по 31.12.2022*** | ***с 01.01.2023***  ***по 30.06.2023*** | ***с 01.07.2023***  ***по 31.12.2023*** |
| ***1*** |  |  |  |  |
| ***Питьевая вода (питьевое водоснабжение)*** | | | | |
| Население | 16,8 | 17,5 | 20,99 | 24,13 |
| Прочие потребители | 16,8 | 17,5 | 20,99 | 24,13 |

***ТКО***

Данные о тарифах на ТКО для потребителей на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района на 2022 г. представлены в таблице 44.

***Таблица 44 – Предельные единые тарифы***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Показатель*** | ***Единица измерения*** | ***Тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами*** | | | |
| ***01.01.2022-30.06.2022*** | ***01.07.22-31.12.2022*** | ***01.01.2023-30.06.2023*** | ***01.07.2023-31.12.2023*** |
| Индивидуальные жилые дома: твердые комунальные отходы | руб./м3 | - | 68,22 | 74,41 | 74,41 |
| Многоквартирные жилые дома: твердые комунальные отходы | руб./м3 | - | 62,08 | 65,45 | 65,45 |

***Электроснабжение***

Данные о тарифах на электроснабжение для потребителей в МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района на 2022 г. представлены в таблице 45.

***Таблица 45 – Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей***

***на 2022 год***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Группы потребителей*** | ***Единица измерения*** | ***I полугодие*** | ***II полугодие*** |
| ***1*** | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в [пунктах 2](http://kabbalkenergo.ru/klientam/tarify-dlya-naseleniya#Par98) и [3](http://kabbalkenergo.ru/klientam/tarify-dlya-naseleniya#Par130) (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| ***1.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,96 | 4,15 |
| ***1.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 4,55 | 4,77 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 2,38 | 2,49 |
| ***1.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 4,75 | 4,98 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 3,96 | 4,15 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 2,38 | 2,49 |
| ***2*** | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| ***2.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| ***2.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,19 | 3,35 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***2.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,32 | 3,49 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***3*** | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| ***3.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| ***3.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,19 | 3,35 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***3.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,32 | 3,49 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***4*** | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| ***4.1*** | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| ***4.1.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| ***4.1.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,19 | 3,35 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***4.1.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,32 | 3,49 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***4.2*** | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| ***4.2.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,96 | 4,15 |
| ***4.2.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 4,55 | 4,77 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 2,38 | 2,49 |
| ***4.2.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,32 | 3,49 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***4.3*** | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации,  приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи  приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| ***4.3.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| ***4.3.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,19 | 3,35 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***4.3.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,32 | 3,49 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |
| ***4.4*** | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| ***4.4.1*** | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,96 | 4,15 |
| ***4.4.2*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 4,55 | 4,77 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 2,38 | 2,49 |
| ***4.4.3*** | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,32 | 3,49 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,77 | 2,91 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,67 | 1,75 |

***15.2 Размер платы за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры***

***Система электроснабжения***

Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района, установлены приказом Государственным комитетом Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28.12.2021г. № 280 и приведены в таблице 47.

***Таблица 47 – Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Обозначение*** | ***Наименование*** | ***Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)*** |
| 1 | С1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 3764,56 рубля за одно присоединение |
| 1.1 | С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 2134,02 рубля за одно присоединение |
| 1.2 | С1.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 1848,17 рубля за одно присоединение |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | |
| I.2.3.1.4.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200013.png | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 398495,04 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200017.png | 799462,66 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020001B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020001F.png |  |
| I.2.3.1.4.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200023.png | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 527698,60 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200027.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020002B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020002F.png |  |
| I.2.3.2.4.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200033.png | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200037.png | 722851,92 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020003B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020003F.png |  |
| I.3.1.2.1.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200043.png | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 722604,65 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200047.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020004B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020004F.png |  |
| I.3.1.2.2.3 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200053.png | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200057.png | 1381904,71 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020005B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020005F.png |  |
| I.3.1.2.2.4 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200063.png | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200067.png | 2814726,09 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020006B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020006F.png |  |  |
| I.4.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200073.png | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200077.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020007B.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020007F.png |  |
| I.5.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200083.png | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 28853,13 рубля/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200087.png |  |
| I.5.1.4 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020008B.png | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 3071,94 рубля/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020008F.png |  |
| I.6.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200093.png | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200097.png |  |
| I.7.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020009B.png | однотрансформаторные подстанции |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020009F.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000A3.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000A7.png |  |
| I.8.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000AB.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000AF.png | 9056,91 рубля за точку учета |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000B3.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000B7.png |  |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000BB.png |  |
| I.8.2.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000BF.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000C3.png | 16993,06 рубля за точку учета |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000C7.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000CB.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000CF.png |  |
| I.8.2.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000D3.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 17088,14 рубля за точку учета |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000D7.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000DB.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000DF.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000E3.png |  |
| I.8.2.3 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000E7.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000EB.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000EF.png | 162545,18 рубля за точку учета |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000F3.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000F7.png |  |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | |
| II.2.3.1.4.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002000FC.png | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 441720,49 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200100.png | 998154,44 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200104.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200108.png |  |
| II.2.3.2.4.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020010C.png | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 564336,45 рубля/км |
| https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200110.png |  |
| https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200114.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200118.png |  |
| II.2.3.2.3.2.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020011C.png | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200120.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200124.png | 14774828,83 рублей/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200128.png |  |
| (строка II.2.3.2.3.2.1 введена Приказом ГКТ и ЖН Кабардино-Балкарской Республики [от 28.12.2021 N 277](https://docs.cntd.ru/document/578074977)) | | | |
| II.2.3.2.3.3.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020012D.png | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200131.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200135.png | 11012569,10 рублей/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200139.png |  |
| (строка II.2.3.2.3.3.2 введена Приказом ГКТ и ЖН Кабардино-Балкарской Республики [от 28.12.2021 N 277](https://docs.cntd.ru/document/578074977)) | | | |
| II.2.3.2.4.2.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020013E.png | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200142.png | 700629,50 рублей/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200146.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020014A.png |  |
| (пп. II.2.3.2.4.2.1 введен Приказом ГКТ и ЖН Кабардино-Балкарской Республики [от 27.07.2021 N 176](https://docs.cntd.ru/document/574832443)) | | | |
| II.3.1.2.2.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020014F.png | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200153.png | 1566237,75 рубля/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200157.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020015B.png |  |
| II.3.6.2.2.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020015F.png | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200163.png | 6446066,00 рублей/км |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200167.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020016B.png |  |
| II.4.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020016F.png | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200173.png | 1287338,08 рубля/шт. |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200177.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020017B.png |  |
| II.5.1.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020017F.png | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 16915,52 рубля/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200183.png |  |
| II. 5.1.3 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200187.png | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 7638,28 рубля/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020018B.png |  |
| II.5.1.5 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020018F.png | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 6847,72 рубля/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200193.png |  |
| II.6.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00200197.png | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020019B.png |  |
| II.7.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0020019F.png | однотрансформаторные подстанции |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001A3.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001A7.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001AB.png |  |
| II.7.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001AF.png | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | 7516,76 рублей/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001B3.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001B7.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001BB.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001BF.png |  |
| (строка II.7.1.1 введена Приказом ГКТ и ЖН Кабардино-Балкарской Республики [от 28.12.2021 N 277](https://docs.cntd.ru/document/578074977)) | | | |
| II.7.2.3 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001C4.png | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно | 22659,91 |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001C8.png | рублей/кВт |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001CC.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001D0.png |  |
| (строка II.7.2.3 введена Приказом ГКТ и ЖН Кабардино-Балкарской Республики [от 28.12.2021 N 277](https://docs.cntd.ru/document/578074977)) | | | |
| II.8.1.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001D5.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001D9.png | 9056,91 рубля за точку учета |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001DD.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001E1.png |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001E5.png |  |
| II.8.2.1 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P002001E9.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |  |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210001.png | 16993,06 рубля за точку учета | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210005.png |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210009.png |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0021000D.png |  | |
| II.8.2.2 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210011.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 17088,14 рубля за точку учета | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210015.png |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210019.png |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0021001D.png |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210021.png |  | |
| II.8.2.3 | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210025.png | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210029.png |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P0021002D.png | 162545,18 рубля за точку учета | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210031.png |  |  | |
|  | https://api.docs.cntd.ru/img/57/10/86/43/1/cf447e16-1462-4b2f-a73f-c6ac5eba7e90/P00210035.png |  |  | |

***Система газоснабжения***

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района, установлены приказом приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28.12.2021г. № 287 и приведена в таблице 48.

***Таблица 48 – Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/ п*** | ***Категория заявителей*** | ***Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависимости от протяженности газопровода-ввода (руб. за объект)*** | | | |
| ***до 2 м включительно*** | ***свыше 2 м до 10 м включительно*** | ***свыше 10 м до 50 м включительно*** | ***свыше 50 м*** |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** |
| ***1*** | 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) | | | | |
| ***1.1*** | для случаев, когда заявителями выступают физические лица (с учетом НДС) | 15645,0 | 26075,0 | 28161,0 | 36505,0 |
| ***1.2*** | для других случаев (без учета НДС) | 13037,5 | 21729,2 | 23467,5 | 30420,8 |
| ***2*** | 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 | | | | |
| ***2.1*** | для случаев, когда заявителями выступают физические лица (с учетом НДС) | 15645,0 | 26075,0 | 28161,0 | 36505,0 |
| ***2.2*** | для других случаев (без учета НДС) | 13037,5 | 21729,2 | 23467,5 | 30420,8 |

***Система водоотведения***

Плата за технологическое присоединение централизованным системам водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым организациями водопроводно-канализационного хозяйства на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района, установлены приказом приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17.12.2020г. № 58 и приведена в таблице 49.

***Таблица 49 – Ставки тарифов за подключаемую нагрузку (мощность), применяемые для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, на 2022 год***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Наименование ставки*** | ***Единица измерения*** | ***Размер ставки (без учета НДС)*** |
| ***1.*** | Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети |  |  |
| ***1.1.*** | диаметром 150 мм и менее | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0074 |
| ***1.2.*** | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0040 |
| ***1.3.*** | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0025 |
| ***1.4.*** | диаметром от 250 мм до 300 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0013 |
| ***2.*** | Ставки тарифа за протяженность канализационной сети | тыс. руб./куб. м в сутки |  |
| ***2.1.*** | диаметром 150 мм и менее | тыс. руб./км | 1866,98 |
| ***2.2.*** | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3049,43 |
| ***2.3.*** | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3139,99 |
| ***2.4.*** | диаметром от 250 мм до 300 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3225,91 |

***Система холодного водоснабжения***

## Плата за технологическое присоединение ентрализованным системам водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемым организациями водопроводно–канализационного хозяйства на территории МО сельское поселение станица Солдатская Прохладненского района, установлены приказом приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 17.12.2020г. № 58 и приведена в таблице 50.

***Таблица 50 – Ставки тарифов за подключаемую нагрузку (мощность), применяемые для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, на 2022 год***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Наименование ставки*** | ***Единица измерения*** | ***Размер ставки (без учета НДС)*** |
| ***1.*** | ***Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети*** | | |
| ***1.1.*** | диаметром 40 мм и менее | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0398 |
| ***1.2.*** | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0247 |
| ***1.3.*** | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0205 |
| ***1.4.*** | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0136 |
| ***1.5.*** | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0114 |
| ***1.6.*** | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0112 |
| ***1.7.*** | диаметром от 250 мм и более | тыс. руб./куб. м в сутки | 0,0107 |
| ***2.*** | ***Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети*** | | |
| ***2.1.*** | диаметром 40 мм и менее | тыс. руб./км | 1144,85 |
| ***2.2.*** | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 1287,28 |
| ***2.3.*** | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 1691,80 |
| ***2.4.*** | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 1989,88 |
| ***2.5.*** | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3211,00 |
| ***2.6.*** | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3310,03 |
| ***2.7.*** | диаметром от 250 мм и более | тыс. руб./км | 4535,97 |

***15.3 Ранжирование проектов в зависимости от достигаемого эффекта***

Проекты по всем системам коммунальной инфраструктуры подразделяются по следующим признакам:

– проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей;

– проекты, обеспечивающие повышение надежности предоставления коммунальной услуги;

– проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований;

– проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Подавляющее большинство проектов в сфере водоотведения и обращения с ТКО относятся к проектам, обеспечивающим выполнение экологических требований.

Проекты в сфере газоснабжения нацелены на присоединение новых потребителей. Проекты в сфере электроснабжения направлены на повышение надежности предоставления коммунальной услуги и на повышение энергетической эффективности.

Реализация проектов в сфере теплоснабжения и водоснабжения позволяет добиться комплексного эффекта: надёжность, энергоэффективность, присоединение новых потребителей и выполнение экологических требований.

***15.4 Ранжирование проектов в зависимости от срока окупаемости***

Проекты по всем системам коммунальной инфраструктуры в зависимости от срока окупаемости подразделяются на:

–высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7 лет);

–проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);

– проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов должно осуществляться в том числе, за счет привлечения средств бюджетов всех уровней.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации определены исходя из следующих соображений:

− по причине относительно небольшого срока окупаемости при реализации проектов в сфере теплоснабжения их финансирование рекомендуется осуществлять, в том числе, за счёт инвестиционной надбавки к тарифу;

− по причине относительно небольшого срока окупаемости проектов по системам наружного освещения при финансировании мероприятий рекомендуется использовать механизмы энергосервисных контрактов;

− развитие существующих и строительство новых участков газовых сетей рекомендуется осуществлять за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей газораспределительных организаций;

− присоединение новых абонентов к сетям систем коммунальной инфраструктуры за счёт платы за технологическое присоединение;

− в сфере сбора и транспортировки твердых бытовых отходов финансирование мероприятий планируется, в основном, за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей регионального оператора по обращению с ТКО;

− проекты в сфере водоснабжения и водоотведения с одной стороны являются очень затратными и имеют сроки окупаемости более 30 лет, с другой стороны реализация этих проектов является жизненно необходимой, поэтому их финансирование должно осуществляться за счёт бюджетных средств.

***15.5 Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги***

Долгосрочный прогноз индексации тарифов на услуги компаний инфраструктурного сектора определён в прогнозе социально–экономического развития Российской Федерации на период до 2036г. выполненном Министерством экономического развития (МЭР) РФ:

***Таблица 51***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Показатели*** | ***2020г.*** | ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2027г.*** | ***2028г.*** | ***2029г.*** | ***2030г.*** | ***2031–2036гг.*** |
| ***Газ –***  ***индексация***  ***оптовых цен***  ***для населения*** | июль  3,0% | июль  3,0% | июль  3,0% | июль  3,0% | июль  3,0% | июль  2–3% | июль  2–3% | июль  2–3% | июль  2–3% | июль  2–3% | июль  2–3% | июль  2–3% |
| ***Электроэнергия – индексация***  ***тарифов для***  ***населения*** | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% | июль  5,0% |
| ***Совокупный***  ***платеж***  ***граждан за***  ***коммунальные***  ***услуги –***  ***размеры***  ***индексации*** | июль  4,0% | июль  4,0% | июль  4,0% | июль  4,0% | июль  4,0% | июль  3–4% | июль  3–4% | июль  3–4% | июль  3–4% | июль  3–4% | июль  3–4% | июль  3–4% |

***РАЗДЕЛ 16. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ***

При переходе оплаты за коммунальные ресурсы от установленных нормативов потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета фактическая величина платежей граждан может изменяться в меньшую сторону.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги определяется с учетом требований нормативно–правовых актов, путем расчета критериев доступности:

– доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;

– доли населения с доходами ниже прожиточного минимума;

– уровня собираемости платежей за коммунальные услуги;

–объема дополнительных субсидий на оплату жилищно–коммунальных услуг для населения.

В соответствии с прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на период до 2036г., выполненном Министерством экономического развития РФ, рост совокупного платежа населения за коммунальные услуги до 2036 года не должен превышать темпов инфляции (см. табл. 52).

***Таблица 52 – Прогноз социально–экономического развития***

***Российской Федерации на период до 2036г.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Показатель*** | ***ед.***  ***изм.*** | ***2020г.*** | ***2021г.*** | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** | ***2026г.*** | ***2026г.*** | ***2027г.*** | ***2028г.*** | ***2029г.*** | ***2030г.*** | ***2031–2036гг.*** |
| ***Прогноз ИПЦ от***  ***Минэконоразвития***  ***РФ (ист. сайт***  ***http://economy.gov.ru*** | у.е. | 1,034 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| ***Размер индексации***  ***совокупного***  ***платежа граждан за***  ***коммунальные***  ***услуги,***  ***установленный***  ***Правительством РФ*** | у.е. | 1,034 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |

Расчет величины платы за коммунальные услуги по нормативам потребления приведен для двухкомнатного жилого помещения площадью 45 кв.м., в котором проживает 3 человека в 4-х этажном многоквартирном жилом доме. Жилое помещение оборудовано газовой плитой, водонагревателем, присутствует централизованное теплоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение. Тарифы приняты на момент 01.01.2022г.

1. Услуга теплоснабжения: норматив потребления тепловой энергии в расчете на м2 в месяц составляет 0,025 Гкал/м2, тариф по тепловой энергии составляет 2920,42 руб./Гкал. В жилом помещении площадью 45 кв.м. нормативное количество Гкал составляет 45 \* 0,025 = 1,125Гкал, следовательно, величина платы за услугу теплоснабжения составляет 2920,42 \* 1,125 = 3285,5 руб. в месяц.

2. Услуга холодного водоснабжения: норматив потребления холодной воды в расчете на одного человека в месяц составляет 7,456 м3/чел, для 3 человек размер нормативного количества питьевой воды составляет 7,456 \* 3 = 22,4 м3.

Тариф на питьевую воду составляет 17,5 руб./м3, следовательно, величина платы за услугу водоснабжения составляет 17,5 \* 22,4 = 392,0 руб. в месяц.

3. Услуга электроснабжения: норматив потребления электрической энергии в расчете на трех человек в месяц составляет 154 кВт ч/чел. Тариф на электрическую энергию составляет 4,15 руб./кВт ч, следовательно, величина платы за услугу электроснабжения составляет 4,15 \* 154 = 639,1 руб. в месяц.

4. Услуга регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами: норматив накопления твердых коммунальных отходов в расчете на одного человека в год в МКД составляет 2,83 м3, для 3 человек размер нормативного накопления ТКО составляет 2,83 \* 3 = 8,49 м3. Тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО составляет 271,23 руб./м3, следовательно, величина платы за услугу по обращению с ТКО составляет 271,23 \* 8,49 = 2302,7 / 12 = 191,9 руб. в месяц.

5. Совокупный платеж за коммунальные услуги составляет 3285,5 + 392,0 + 639,1+191,9 = 4508,5 руб. в месяц.

Выводы:

− Фактические платежи граждан ожидаются ниже в связи с оборудованием узлами учета коммунальных ресурсов.

−  Принимая во внимание, что изменение тарифов на ЖКУ и стандартов стоимости ЖКУ происходит пропорционально ИПЦ можно предположить, что с 2022г. по 2040г. картина в целом будет соответствовать 2022г.

− При использовании инвестиционных составляющих в тарифах на коммунальные услуги при реализации мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования на период до 2040 года, ценовые последствия для потребителей коммунальных услуг отсутствуют, так как использование инвестиционной составляющей тарифа, не приведет к превышению предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по муниципальному образованию, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 октября 2020 года №2827–р «Об утверждении индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Российской Федерации на 2021 год».

***РАЗДЕЛ 17. МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ***

Для расчета Программы применялась линейная модель. Для моделирования инвестиционной деятельности, капитального строительства и реконструкции объектов основных средств, в модели отражены стоимостные характеристики и объемные показатели работ.

Все расчёты выполнялись с использованием программы Microsoft Excel.

***СПИСОК ИСТОЧНИКОВ***

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;

2. Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

4. Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов2;

5. Федеральный закон от 23.11.2004 г. № 261– ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

6. «Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ №204 от 06.05.2011г.;

7. «Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» №48 от 14.04.2008г.;

8. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7–ФЗ (ред. от 2.07.2021) «Об охране окружающей среды»;

9. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35–ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об электроэнергетике»;

10. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69–ФЗ (ред. от 11.06.2021) «О газоснабжении в Российской Федерации»;

11. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89–ФЗ (ред. от 2.07.2021) «Об отходах производства и потребления»;

12. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190–ФЗ (ред. от 2.07.2021) «О теплоснабжении»;

13. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416–ФЗ (ред. от 1.07.2021) «О водоснабжении и водоотведении»;

14. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261–ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

15. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010г. №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;

16. СанПиН 2.1.4.1110–02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

17. СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий";

18. СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;

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