**ПРОГРАММА КОМЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**Яльчикского муниципального округа**

**Чувашской Республики**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

2025 год

**Заказчик:**

**Управление по благоустройству и развитию территорий администрации Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики**

Юридический адрес: 429380, Чувашская Республика, Яльчикский район, с. Яльчики, ул. Иванова д. 16

Фактический адрес: 429380, Чувашская Республика, Яльчикский район, с. Яльчики, ул. Иванова д. 16

**Разработчик:**

**ИП Жеребцова М.А.**

Юридический адрес: 355047, Ставропольский край, г.Ставрополь, пр-к Кулакова, д.65 к1

Фактический адрес: 355047, Ставропольский край, г.Ставрополь, пр-к Кулакова, д.65 к1

Контакты:

Email: ekonomikproekt@yandex.ru

Веб-сайт: http://ekonomikproekt.ru

Телефон: +7 (988) 675-16-23, +7 (962) 010-50-88

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Жеребцова М.А.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1 Перспективные показатели развития муниципального образования…………………….……..6

1.1. Характеристика муниципального образования с краткой характеристикой…………………..…6

1.2. Прогноз численности и состава населения…………………………………………………......…..7

1.3. Прогноз развития промышленности………………………………………………………………...9

1.4. Прогноз развития застройки муниципального образования……………………………………..10

1.5. Прогноз изменения доходов населения……………………………………………………………12

Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы………………………………...12

Раздел 3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры……………………….12

3.1. Система электроснабжения………………………………………………………………………….12

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………………………...…12

3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения……………...…13

3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения………....13

3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………..14

3.1.2.3. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………..15

3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов…………………………………………………………………………..15

3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………...15

3.1.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…..15

3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы…..…16

3.2. Система теплоснабжения……………………………………………………………………………..20

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………………………...…20

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения………………..…20

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения…………....20

3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………………….…..21

3.2.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………..22

3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов…………………………………………………………………………..23

3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………...23

3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…..24

3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы……………………………………………………………………………………….24

3.3. Система газоснабжения………………………………………………………………………………26

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями…………………………………………………………………...26

3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения…………………....26

3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения…………….26

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………..27

3.3.2.3. Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………..28

3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов………………………………………………………………………………………...28

3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………………...……28

3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…...29

3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы……………………………………………………………………………………… 29

3.4. Система водоснабжения……………………………………………………………………………..31

3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………………………….31

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения…………………..31

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения……………31

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………….…….39

3.4.2.3. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………41

3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов………………………………………………………………………………………...41

3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………...42

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…..42

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы……………………………………………………………………………………….42

3.5. Система водоотведения……………………………………………………………………………....43

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………………………..…43

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения…………………….44

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоотведения……………..44

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………..46

3.5.2.3. Анализ зон действия объектов водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………...47

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов, и дефицитов………………………………………………………………………………………...47

3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………………..47

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…..48

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы……………………………………………………………………………………….48

3.6. Система по обращению твердых коммунальных отходов……………………………………...….49

3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями……………………………………………………………..……49

3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы по обращению твердых коммунальных отходов……………………………………………………………………………………….50

3.6.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов по обращению твердых коммунальных отходов……………………………………………………………………………………….50

3.6.2.2. Анализ зон действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………..……50

3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов, и дефицитов……………………………………………..50

3.6.2.4. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…..50

3.6.3.Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы……...51

Раздел 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации……………………………………………………………………………………………………52

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе………………………….52

4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов………………………………………………………………………………………55

Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры……………………………...….58

Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования………………….…....69

Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования…………………………69

Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования………………………...…70

Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования………………………..…70

Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования………………………….72

Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования………………………..………………………………………………………………………..…73

Раздел 12 Общая программа проектов……………………………………………..…………………….….74

Раздел 13 Финансовые потребности для реализации программы……………………………………...….80

13.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов…………………………………………………………………..……………..…80

13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат…………………………………….86

Раздел 14 Организация реализации проектов………………………………………………………..……...86

Раздел 15 Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)………………………………………………………………………………………..….….88

15.1. Формирование проектов…………………………………………………………………..………..88

15.2. Обоснование источников финансирования………………………………………………..……...99

5.3. Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса………………………………………………………………………………...…99

15.4. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс………………………………..…...99

Раздел 16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги……………………..99

16.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение)) без учета льгот и субсидий……………………..…100

16.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения……………………………………………………………………………..101

16.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения……………………..102

Раздел 17 Модель для расчета программы…………………………………………………………………103

**Раздел 1 Перспективные показатели развития муниципального образования**

**1.1. Характеристика муниципального образования с краткой характеристикой**

Яльчикский муниципальный округ находится на юго-востоке республики Чувашии и является одним из самых отдаленных от столицы - г. Чебоксары. Округ граничит с Янтиковским, Комсомольским и Батыревским территориальными отделами, а также Республикой Татарстан. Районный центр - село Яльчики, находится на расстоянии 155 км от г.Чебоксары и в 31 км от ближайшей железнодорожной станции Буа (город Буинск, Республика Татарстан).

Граница Яльчикского муниципального округа определена законом Чувашской республики от 29.03.2022 года № 31 «О преобразовании муниципальных образований Яльчикского района Чувашской республики и о внесении изменений в Закон Чувашской Республики «Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа».

Площадь муниципального округа составляет 57849,2 га. (567,16 км. кв. или 3,1% от площади республики).

Постоянное население муниципального округа по состоянию на 1 января 2024 года составляет 14957 человек. По результатам переписи 2010 года население составляло 20452 чел., из них в трудоспособном возрасте – 52,5%.

В состав Яльчикского муниципального округа входят 53 населенных пункта в 9 территориальных отделах. Районный центр – село Яльчики, с населением 2295 чел.

Административно-территориальное устройство муниципального округа «Яльчикский» регламентируется Законом Чувашской республики от 21 декабря 2022 г. №128 «О внесении изменений в Закон Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа».

В состав муниципального округа «Яльчикский» входят: с. Большая Таяба, д. Аранчеево, д. Белая Воложка, с. Большие Яльчики, с. Кушелга, с. Новое Тинчурино, д. Большая Ерыкла, д. Кильдюшево, д. Полевые Пинеры, д. Шаймурзино, д. Эмметево, с. Лащ-Таяба, с. Шемалаково, д. Новое Андиберево, д. Новое Байдеряково, д. Новые Бикшики, д. Яманчурино, п. Адиково, д. Малая Таяба, д. Новопоселенная Таяба, д. Старое Янашево, п. Малое Байдеряково, п. Новое Тоскаево, п. Петровка, с. Новое Байбатырево, с. Новые Шимкусы, д. Белое Озеро, д. Карабаево, д. Новое Ищеряково, д. Новое Чурино, д. Полевые Буртасы, с. Сабанчино, д. Апанасово-Эщебенево, д. Малая Ерыкла, д. Полевые Козыльяры, д. Тораево, д. Уразмаметево, с. Байдеряково, с. Яльчики, д. Апанасово-Темяши, д. Новое Булаево, д. Новое Тойдеряково, д. Тоскаево, с. Байглычево, с. Эшмикеево, с. Янтиково, д. Избахтино, д. Ишмурзино-Суринск, д. Кошки-Куликеево, д. Новое Арланово, д. Новое Изамбаево, д. Новое Янашево, д. Старое Арланово.

На территории округа функционируют 14 сельскохозяйственных предприятий, 68 крестьянских (фермерских) хозяйств.

Система образования муниципального округа включает 7 средних, 3 основных школы, 3 учреждения дошкольного образования и 3 учреждения дополнительного образования детей и 1 учреждение для детей, нуждающихся в психолого-педагогической и медико-социальной помощи.

О здоровье населения заботятся ЦРБ, 7 офисов общей врачебной практики и 23 фельдшерско-акушерских пункта.

Для укрепления здоровья и спортивной подготовки действует Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования «Детско-юношеская спортивная школа имени А.В. Игнатьева «Улап» Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики» с отделениями вольной борьбы, плавания, тяжёлой и лёгкой атлетики. Имеются филиалы спортивной школы в Новошимкусской, Большеяльчикской, Кильдюшевской СОШ.

В округе функционируют 23 сельских домов культуры, 6 сельских клуба, 23 библиотеки, 3 народных коллектива и 2 народных музея.

Климат территории умеренно-континентальный с умеренно холодной, снежной зимой и тёплым иногда жарким летом. Территория относится к зоне достаточного увлажнения и расположена в пределах Чувашского плато, являющегося частью Приволжской возвышенности. Значительная часть представляет собой холмистое плато, расчленённое долинами рек и многочисленными оврагами на ряд пологих увалов и возвышенностей.

Почвы, преимущественно чернозем (73%), серые лесные (16,5%), менее распространены дерновые и дерновоподзолистые почвы.

Природные условия, в целом, благоприятны для ведения сельского хозяйства. В агрохимическом отношении округ характеризуется значительной теплобеспеченностью и достаточной увлажненностью.

**1.2. Прогноз численности и состава населения**

Анализ демографических особенностей рассматриваемой территории основывается, прежде всего, на изучении динамики изменений общей численности населения за рассматриваемый период.

Ниже представлено графическое отображение динамики численности населения Яльчикского муниципального округа за 2014-2024 гг. по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Чувашской Республике.

Рисунок 1 - Динамика численности населения Яльчикского муниципального района / округа на 1 января отчетного года, человек

За период с 2014 по 2024 год численность населения Муниципального округа уменьшилась на 3852 человек или на 20,5%, то есть наблюдается усиление негативного демографического тренда.

Суммарная убыль населения определяется и отрицательным сальдо миграции. Анализируемый период характеризуется увеличением миграционного оттока населения с территории Муниципального округа. Миграционная убыль населения в среднем составляет 127,5 чел. на 10000 жителей. Показатель является одним из самых низких среди муниципальных образований Чувашской Республики.

Необходимо отметить, что удельный вес численности населения Муниципального округа в общей численности населения Чувашской Республики, имеет тенденцию к уменьшению. Так, в начале 2012 года удельный вес Яльчикского муниципального округа составил 1,6%, в начале 2024 года по Муниципальному округу – 1,3 %.

Соотношение мужчин и женщин находится на одном уровне. Однако с 2012 года наблюдается изменение структуры населения по половому составу. По состоянию на начало 2012 года проживало 9729 (47,9%) мужчин и 10583 (52,1%) женщин, на начало 2024 года количество мужчин составило 7523 (50,3%) и 7434 (49,7%) женщин.

Главная цель демографической политики Яльчикского муниципального округа должна заключаться в стабилизации численности населения, что возможно при повышении уровня благосостояния населения, расширении возможностей занятости, внедрении новых мер по стимулированию повышения рождаемости, по оптимизации миграционных потоков.

Исходя из сложившихся тенденций выполнен прогноз изменения численности населения Яльчикского муниципального округа. Прогноз выполнен на конец 2035 года, являющегося расчетным сроком действия настоящей Программы.

В прогнозный период ожидается ежегодное сокращение численности населения в трудоспособном возрасте, обусловленное вступлением в трудоспособный возраст относительно малочисленных поколений людей и выбытием поколений, старше трудоспособного возраста. Данная тенденция, а также увеличение населения моложе трудоспособного возраста в результате роста рождаемости приведут к дальнейшему росту демографической нагрузки.

В прогнозный период, начиная с 2030 года, показатель рождаемости начнет постепенно увеличиваться. Уровень смертности останется на достаточно высоком уровне, что объясняется возрастным составом населения, однако за счет реализации комплекса мер по снижению смертности населения от заболеваний, определяющих высокую смертность населения в трудоспособном возрасте, снижению младенческой смертности, а также за счет создания условий для увеличения продолжительности жизни населения коэффициент смертности будет уменьшаться.

В виду отсутствия статистических данных по численности населения в разрезе населенных пунктов, прогноз выполнен в отношении упраздненных муниципальных образований (сельских поселений), входящих в состав муниципального района до преобразования в муниципальный округ.

Таблица1.2.1

Прогноз изменения численности населения Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики на расчетный срок (на конец 2035 года)

| № п/п | Наименование МО (включая упраздненные) | Населенные пункты | Численность населения на расчетный срок |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Большетаябинский территориальный отдел | с. Большая Таяба | 638 |
| д. Аранчеево |
| д. Белая Воложка |
| 2 | Большеяльчикский территориальный отдел | с. Большие Яльчики | 1104 |
| 3 | Кильдюшевский территориальный отдел | с. Кушелга | 1117 |
| с. Новое Тинчурино |
| д. Большая Ерыкла |
| д. Кильдюшево |
| д. Полевые Пинеры |
| д. Шаймурзино |
| д. Эмметево |
| 4 | Лащ-Таябинский территориальный отдел | с. Лащ-Таяба | 1510 |
| с. Шемалаково |
| д. Новое Андиберево |
| д. Новое Байдеряково |
| д. Новые Бикшики |
| д. Яманчурино |
| п. Адиково |
| 5 | Малотаябинский территориальный отдел | д. Малая Таяба | 770 |
| д. Новопоселенная Таяба |
| д. Старое Янашево |
| п. Малое Байдеряково |
| п. Новое Тоскаево |
| п. Петровка |
| 6 | Новошимкусский территориальный отдел | с. Новое Байбатырево | 1218 |
| с. Новые Шимкусы |
| д. Белое Озеро |
| д. Карабаево |
| д. Новое Ищеряково |
| д. Новое Чурино |
| д. Полевые Буртасы |
| 7 | Сабанчинский территориальный отдел | с. Сабанчино | 724 |
| д. Апанасово-Эщебенево |
| д. Малая Ерыкла |
| д. Полевые Козыльяры |
| д. Тораево |
| д. Уразмаметево |
| 8 | Яльчикский территориальный отдел | с. Байдеряково | 3275 |
| с. Яльчики |
| д. Апанасово-Темяши |
| д. Новое Булаево |
| д. Новое Тойдеряково |
| д. Тоскаево |
| 9 | Янтиковский территориальный отдел | с. Байглычево | 1723 |
| с. Эшмикеево |
| с. Янтиково |
| д. Избахтино |
| д. Ишмурзино-Суринск |
| д. Кошки-Куликеево |
| д. Новое Арланово |
| д. Новое Изамбаево |
| д. Новое Янашево |
| д. Старое Арланово |
| Итого | | | 12080 |

**1.3. Прогноз развития промышленности**

Согласно Стратегии социально-экономического развития Яльчикского района Чувашской республики до 2035 года, утвержденной решением Собрания депутатов Яльчикского района №32/2-с от 18.02.2019 г., в Яльчикском муниципальном округе имеются благоприятные социально-экономические условия, обусловленные внутренним потенциалом: промышленный потенциал, строительный комплекс, агропромышленный комплекс, инвестиционная привлекательность, сфера малого и среднего предпринимательства, человеческий потенциал. В перспективе ведущими отраслями сельского хозяйства останутся производство зерна, картофеля и мясомолочное скотоводство.

В целях развития агропромышленного комплекса Муниципального округа планируется строительство цеха по переработке местной сельскохозяйственной продукции в с. Сабанчино.

К расчетному сроку генерального плана планируется достичь устойчивого развития агропромышленного комплекса Яльчикского муниципального округа за счет внедрения инновационных технологий в сельскохозяйственное производство, использования энерго- и ресурсосберегающей техники нового поколения, более полного использования имеющегося природно-экономического потенциала, создания высокопроизводительного экспортно-ориентированного сектора, развивающегося на основе современных технологий и обеспеченного высококвалифицированными кадрами, для продвижения продукции АПК на конкурентные рынки.

Главная стратегическая цель развития агропромышленного комплекса в Яльчикском муниципальном округе – формирование агропищевого кластера, ориентированный на глубокую переработку сельскохозяйственного сырья и производство экологически чистой пищевой продукции, что позволит удовлетворить в полном объеме потребности населения в основных продуктах питания.

Для достижения стратегической цели определены приоритетные направления длительности:

- поддержание стабильности обеспечения населения продовольственными товарами, развитие рынка экологически безопасных продуктов и технологий, способствующих повышению конкурентоспособности продукции, развитие рынка сбыта;

- увеличение использования мощностей перерабатывающей промышленности с учетом растущих сырьевых ресурсов;

- реализация проектов, направленных на глубокую переработку зерна, картофеля, мяса, молока, что позволит переработать больший объем сырья, произвести новую продукцию и отправить ее на экспорт;

- развитие предприятий по убою скота и хранению продукции сельского хозяйства, осуществление государственной поддержки обновления и перевооружения данных предприятий. Создание предприятий на условиях государственно-частного партнерства (далее также – ГЧП);

- создание и развитие оптово-распределительного центра с эффективными энергосберегающими технологиями, с узкоспециализированными складами, хранилищами, максимально приближенными к производителям и имеющими небольшие мощности для хранения, переработки и фасовки продукции, с участием фермеров и кооперативов на условиях ГЧП;

- развитие кооперации в сфере производства и реализации сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия.

В перспективе пищевая и перерабатывающая промышленность продолжит составлять основу промышленности Яльчикского муниципального округа. Прогнозируется умеренный темп прироста промышленного производства, объёма отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду экономической деятельности «Обрабатывающие производства». Также в перспективе прогнозируется увеличение количества производимой продукции строительного комплекса, что позволит обеспечить внутренние потребности увеличить количество экспортируемой продукции.

**1.4. Прогноз развития застройки муниципального образования**

В соответствии с Решением собрания депутатов Яльчикского района Чувашской Республики №32/2-с от 18.02.2019 г. «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Яльчикского района Чувашской Республики до 2035 года», прогнозируемое значение площади жилых помещений, приходящейся в среднем на 1 жителя, составляет – 45,3 кв. м. на 2035 год.

Распределение типов жилой застройки на начало 2024 года составило – 94,6% индивидуальное жилищное строительство (в том числе домов блокированной застройки) и 5,4% многоквартирные жилые дома. В перспективе прогнозируется изменения структуры жилой застройки в пользу дальнейшего увеличения доли индивидуального жилищного строительства. Данная тенденция обуславливается современными демографическими трендами, при которых все большее количество семей предпочитают индивидуальный жилой дом многоквартирному. Также существенное влияние оказывают меры Государственной поддержки развития сельских территорий, в том числе поддержкой индивидуального жилищного строительства.

Генеральный план Муниципального округа содержит перечень мероприятий по развитию сети объектов социальной инфраструктуры. Планируемые к размещению объекты социальной инфраструктуры рассчитаны с учетом определенных потребностей на основании показателей, установленных в Республиканских нормативах градостроительного проектирования Чувашской Республики, утвержденными постановлением Кабинета министров Чувашской Республики №546 от 27.12.2017 года, а также на основании целевых индикаторов, заложенных в документах стратегического планирования и с учетом методических рекомендаций в области культуры и спорта.

Таблица 1.4.1

Перечень планируемых мероприятий по строительству объектов капитального строительство в сфере развития социальной инфраструктуры

| № п/п | Наименование объекта | Местоположение объекта | Характеристики объекта | Срок реализации | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Размещение объектов физической культуры и спорта | | | | |
| 1.1 | ФОК (Бассейн, спортивный зал) | д. Старое Янашево | 276 кв.м. зеркала воды, 648 площади пола | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.2 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | с. Новое Тинчурино | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.3 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | д. Кошки-Куликокеево | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.4 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | д. Яманчурино | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.5 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | д. Кильдюшево | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.6 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | с. Яльчики | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.7 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | с. Большие Яльчики | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 1.8 | Многофункциональная спортивно-игровая площадка с зоной уличных тренажеров и воркаута | с. Байдеряково | Площадь 480 кв.м, ЕПС - 36 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 2 | Размещение объектов культуры и досуга | | | | |
| 2.1 | Кинотеатр | с. Яльчики | 1 кинозал | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 2.2 | Яльчикский народный историко-краеведческий музей | с. Яльчики |  | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 2.3 | Клуб | с. Новое Тинчурино | Общая вместимость 100 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |
| 2.4 | Клуб | д. Кошки-Куликеево | Общая вместимость 50 человек | Расчетный срок | Предложение генерального плана |

Реализация указанных мероприятий позволит повысить уровень обеспеченности объектами социальной инфраструктуры населения Яльчикского муниципального округа и удовлетворить спрос на основные социальные услуги.

Размещение предприятий торговли общественного питания и бытового обслуживания населения мероприятиями генерального плана не предусматривается, однако стоит отметить о необходимости развития сферы торговли и бытового обслуживания путем создания привлекательных условий ведения бизнеса. Необходимо создание новых инвестиционных площадок и проведение мероприятий по привлечению потенциальных инвесторов для их освоения.

**1.5. Прогноз изменения доходов населения**

Таблица 1.5.1

Прогнозируемый доход населения Яльчикского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | Прогноз | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2035 |
| Прожиточный минимум в среднем на душу населения (в среднем за год), в том числе по основным социально-демографическим группам населения: | руб./мес. | 15428 | 16578 | 18058 | 18811 | 19564 | 24081 |
| трудоспособного населения | руб./мес. | 16817 | 18098 | 19798 | 20627 | 21455 | 26427 |
| пенсионеров | руб./мес. | 13268 | 14196 | 15396 | 16010 | 16625 | 20310 |
| детей | руб./мес. | 14965 | 15721 | 16821 | 17342 | 17864 | 20992 |
| Средний размер пенсии | руб./мес. | 16610 | 17770 | 18960 | 20743 | 21843 | 30723 |
| Среднемесячная заработная плата одного работника, рублей | рублей | 37208,3 | 39254,7 | 41806,3 | 44314,4 | 46973,2 | 66632,4 |

**Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

При прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы учитывались: фактический удельный уровень потребления по каждому виду коммунальных ресурсов, сложившаяся демографическая ситуация в муниципальном округе и её изменение в перспективе до 2035 года, прогнозы застройки, развития промышленности, а также планируемые к реализации мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережению как существующих, так и новых зданий. Сформировать прогнозный спрос по каждому коммунальному ресурсу в разрезе по элементам территориального деления, с детализацией по многоквартирным домам, частной жилой застройке, бюджетным организациям, административно-коммерческим зданиям, промышленности не представляется возможным, ввиду отсутствия данных о фактических объёмах потребления коммунальных ресурсов и подключенных нагрузках по указанным группам объектов.

Количественное определение перспективных показателей развития Яльчикского муниципального округа осуществляется на основе Обосновывающих материалов, представленных в разделе 5 «Обосновывающих материалов». Необходимо отметить, что прогнозные показатели носят оценочный характер и могут корректироваться исходя из условий социально-экономического развития муниципального округа.

**Раздел 3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры**

**3.1. Система электроснабжения**

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

Электроснабжение Яльчикского муниципального округа осуществляется от филиала энергосистемы ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (Южное производственное отделение). Сбыт электроэнергии осуществляет Батыревское межрайонное отделение. Выездной клиентский офис в с.Яльчики, ул. К.Иванова, д. 13 (зд Сбербанка, 2 этаж)

Основной задачей предприятия является обеспечение надежного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса, а также подключение новых потребителей к распределительным сетям.

В Яльчикском муниципальном округе договоры электроснабжения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на отпуск электроэнергии заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

**3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения**

**3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения**

Источниками электроснабжения Яльчикского муниципального округа являются электрические подстанции ПС 110 кВ «Красномайская», ПС 110 кВ «Слава», ПС 110 кВ «Яльчики», ПС 35 кВ «Тойси», ПС 35 кВ «Шимкуссы», ПС 35 кВ «Яманчурино», ПС 35 кВ «Кильдюшево».

Характеристики источников электроснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.1

Характеристики источников электроснабжения Яльчикского муниципального округа.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подстанции | Наименование трансформатора | S ном, МВ·А | Год ввода |
| 1 | ПС 110 кВ «Красномайская | Т-1 | 6,3 | 2000 |
| Т-2 | 2,5 | 2000 |
| 2 | ПС 110 кВ «Слава», | Т-1 | 6,3 | 1996 |
| 3 | ПС 110 кВ «Яльчики» | Т-1 | 10 | 1985 |
| Т-2 | 10 | 1986 |
| 4 | ПС 35 кВ «Тойси» | Т-1 | 4 | 2001 |
| Т-2 | 4 | 2000 |
| 5 | ПС 35 кВ «Шимкуссы» | Т-1 | 4 | 2002 |
| 6 | ПС 35 кВ «Яманчурино» | Т-1 | 4 | 2002 |
| 7 | ПС 35 кВ «Кильдюшево» | Т-1 | 4 | 2000 |
| Т-2 | 4 | 2002 |

Всего в муниципальном округе имеется 7 подстанций, на которых установлены 11 трансформаторов общей мощностью 59,1 МВА.

Источники генерации электроэнергии на территории Яльчикского муниципального округа отсутствуют.

**Остаточный ресурс**

По результатам анализа состояния электрических сетей, выявлены их достаточная надёжность и эффективность.

**Ограничения использования мощностей**

Анализ технического состояния источников электроснабжения не выявил ограничения использования мощностей.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов источников электроснабжения удовлетворяет требованиям «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»3 и «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».

**Системы учета ресурсов**

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учета составляет 100%.

**Расход ресурсов**

Суммарное фактическое количество электроэнергии, отпущенной за 2024 год, по населению, бюджетофинансируемым организациям, промышленным предприятиям и прочим потребителям не представлено.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Анализ системы электроснабжения выявил, что в целом система электроснабжения находится в удовлетворительном состоянии, достаточно развита и пригодна для дальнейшей эксплуатации. На перспективу необходимо предусмотреть планомерную замену и реконструкцию изношенных, а также строительство новых трансформаторных подстанции для обеспечения гарантированного подключения новых потребителей электроэнергии.

**3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

По сетям 10 кВ запитаны ТП-10/0,4 кВ, от которых по ВЛ-0,4 электроэнергию получают промышленные, коммунально-бытовые и сельские потребители муниципального округа.

Питание электрических подстанций осуществляется по следующим линиям электропередачи:

- ВЛ-110 кВ "Сугуты-Слава"

- ВЛ-110 кВ «Яльчики-Слава»

- ВЛ-35 кВ «Тойси-Яльчики»

- ВЛ-35 кВ «Тойси-Красномайск-Яманчурино»

**Резервирование**

Резервирование электрических сетей отсутствует.

**Применяемые графики работы**

Применяемый график работы системы электроснабжения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы системы электроснабжения объясняется выполнением требований бесперебойного предоставления электроэнергии потребителям. Графики временного отключения, ограничения мощности и электроэнергии утверждены в установленном порядке и строго соблюдается организацией.

**Статистика отказов и среднего времени восстановления работы**

Данные о статистике отказов и времени восстановления работы электрических сетей не представлены.

**Качество эксплуатации**

Качество эксплуатации электросетей удовлетворяет требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утверждённым Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 N 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. N 757, от 12 июля 2018 г. N 548" (Зарегистрировано в Минюсте России 06.12.2022 N 71384).

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации комплекса мер, учитывающих:

- общие требования безопасности;

- функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;

- электробезопасность;

- пожарную безопасность;

- информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования электроэнергетики и предотвращения возникновения аварийных ситуаций, на территории муниципального округа организовано оперативно-диспетчерское управление. Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пусконаладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР и инвестиционной программе. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

**Качество диспетчеризации**

Для оперативного реагирования и решения аварийных ситуаций создана Единая дежурно-диспетчерская служба. Приём заявок производится круглосуточно. Диспетчер обеспечивает выезд оперативно-выездных бригад по заявкам потребителей и осуществляет контрольные мероприятия. На объекты электросетевого хозяйства отправляется оперативно-выездная группа.

**Перечень выявленных бесхозяйных электрических сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

Бесхозяйные сети на территории муниципального округа отсутствуют.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Система энергоснабжения округа работает стабильно, потребители обеспечены электроэнергией в соответствии с требуемой категорией надежности, проблемы в системе не выявлены.

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

Зона действия источников электроснабжения охватывает полностью муниципальный округ.

**3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Для территории муниципального округа имеется резерв мощности, позволяющий производить технологическое присоединение объектов как существующих, так и запланированных к строительству.

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

Показатели готовности системы электроснабжения определяются в целом для филиалов электросетевых компаний без разбивки по населенным пунктам. Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

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

**Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий**

Понижающие станции, расположенные на территории муниципального образования, не оказывают воздействия на окружающую среду, прочие генерирующие источники электроснабжения отсутствуют, соответственно, вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроснабжения ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы линий электропередач), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки). Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

- аккумуляторные батареи;

- масляные кабели.

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу в процессе строительства выполняются:

- своевременный техосмотр и техобслуживание техники, проводить контроль за токсичностью выхлопных газов;

- сокращаются нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем планирования маршрута.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами двигателей автомобилей является правильная их эксплуатация.

**Проблемы и направления их решения**

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

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района. Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных. Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле, и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву.

Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией, либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

**3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы**

Таблица 3.1.2.2

Финансовые показатели деятельности ПАО «Россети Волга»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | За январь-сентябрь 2024 г | За январь-сентябрь 2023 г |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности |  |  |
| Выручка | 59 738 700 | 56 196 350 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | (54 695 950) | (52 803 966) |
| Валовая прибыль | 5 042 750 | 3 392 384 |
| Коммерческие расходы | - | - |
| Управленческие расходы | (1 434 781) | (996 683) |
| Прибыль (убыток) от продаж | **3 607 969** | **2 395 701** |
| Прочие доходы и расходы |  |  |
| Доходы от участия в других организациях | 20 084 | 4 143 |
| Проценты к получению | 303 644 | 206 567 |
| Проценты к уплате | (1 065 705) | (604 835) |
| Прочие доходы | 1 670 135 | 335 419 |
| Прочие расходы | (1 299 725) | (921 194) |
| Прибыль (убыток) для налогообложения | 3 236 402 | 1 415 801 |
| Налог на прибыль | (746 750) | (424 907) |
| в т.ч. |  |  |
| Текущий налог на прибыль | (768 935) | (426 448) |
| Отложенный налог на прибыль | 22 185 | 1 541 |
| Прочее | 11 009 | 85 156 |
| Чистая прибыль (убыток) | 2 500 661 | 1 076 050 |

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 11.11.2024 №43-12/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год», установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий сетевым организациям на территории Чувашской Республики, в следующих размерах 6500 руб. за кВт.

Тарифы на электрическую энергию представлены в таблице 3.1.2.3. Тарифы утверждены Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.11.2024 г. № 52-14/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2025 год» (зарегистрировано Государственной службой Чувашской Республики по делам юстиции 11 декабря 2024 г., регистр. № 9815).

Таблица 3.1.2.3

Тарифы на электрическую энергию

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф) в руб./кВт.ч (с учетом НДС) | | | | | |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | | | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | | |
| диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) | | | | | |
| первый | второй | третий | первый | второй | третий |
| первый (до 3 900 включительно) | второй (свыше 3 900 до 6 000 включительно) | третий (свыше 6 000) | первый (до 3 900 включительно) | второй (свыше 3 900 до 6 000 включительно) | третий (свыше 6 000) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2-8 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | 4,41 | 4,42 | 5,56 | 4,96 | 8,45 | 9,6 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 5,02 | 5,03 | 6,04 | 5,91 | 10,89 | 12,08 |
| Ночная зона | 3 | 3,01 | 4,45 | 3,05 | 6,01 | 7,12 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 5,96 | 5,97 | 6,78 | 7,88 | 10,89 | 12,08 |
| Полупиковая зона | 4,41 | 4,42 | 5,56 | 4,96 | 8,45 | 9,6 |
| Ночная зона | 3 | 3,01 | 4,45 | 3,5 | 6,01 | 7,12 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и  электроотопительными установками | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |
| 3. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками | | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |
| 4. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами | | | | | | |
| 4.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |
| 5. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, за исключением населения, указанных в пунктах 6-8 | | | | | | |
| 5.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 5.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 5.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |
| 6. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками | | | | | | |
| 6.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 6.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 6.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |
| 7. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками | | | | | | |
| 7.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 7.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 7.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |
| 8. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установкамии не оборудованных стационарными электроплитами | | | | | | |
| 8.1. | Одноставочный тариф | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| 8.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,52 | 3,52 | 4,23 | 4,14 | 7,62 | 8,46 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,14 | 4,21 | 4,98 |
| 8.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,17 | 4,18 | 4,75 | 5,52 | 7,62 | 8,46 |
| Полупиковая зона | 3,09 | 3,1 | 3,89 | 3,47 | 5,91 | 6,72 |
| Ночная зона | 2,1 | 2,11 | 3,11 | 2,45 | 4,21 | 4,98 |

Нормативы потребления представлены в таблице 3.1.3.3. Нормативы утверждены Постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по электроснабжению и нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Чувашской Республики и о признании утратившими силу некоторых решений Кабинета Министров Чувашской Республики» №215 от 31 мая 2017 г.

Таблица 3.1.3.3

Утвержденные нормативы потребления электрической энергии, кВт×ч на 1 чел. в месяц

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Категория  жилых помещений | Единица измерения | Кол-во комнат в жилом помещении | Норматив потребления | | | | |
| количество человек, проживающих в помещениях | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 и более |
| 1. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 74 | 46 | 36 | 29 | 25 |
| 2 | 96 | 59 | 46 | 37 | 33 |
| 3 | 108 | 67 | 52 | 42 | 37 |
| 4 и более | 117 | 73 | 56 | 46 | 40 |
| 2. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 106 | 66 | 51 | 41 | 36 |
| 2 | 137 | 85 | 66 | 53 | 47 |
| 3 | 155 | 96 | 74 | 61 | 53 |
| 4 и более | 168 | 104 | 81 | 65 | 57 |
| 3. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 168 | 104 | 81 | 66 | 57 |
| 2 | 217 | 135 | 104 | 85 | 74 |
| 3 | 246 | 152 | 118 | 96 | 84 |
| 4 и более | 266 | 165 | 128 | 104 | 90 |
| 4. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 98 | 61 | 47 | 38 | 33 |
| 2 | 127 | 78 | 61 | 49 | 43 |
| 3 | 143 | 89 | 69 | 56 | 49 |
| 4 и более | 155 | 96 | 74 | 60 | 53 |
| 5. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 298 | 185 | 143 | 116 | 101 |
| 2 | 384 | 238 | 185 | 150 | 131 |
| 3 | 435 | 270 | 209 | 170 | 148 |
| 4 и более | 471 | 292 | 226 | 184 | 160 |

**3.2. Система теплоснабжения**

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

Услуги теплоснабжения на территории Яльчикского муниципального округа осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Стройэнергосервис», которой передана в концессию с 29 сентября 2015 года, сроком до 29 сентября 2025 года.

В муниципальном округе договоры теплоснабжения заключаются с абонентами: управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах. Договоры на отпуск тепловой энергии и теплоносителя заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Особенностью функциональной структуры централизованного теплоснабжения Яльчикского муниципального округа является то, что передача тепловой энергии от источника до потребителя полностью выполняется ресурсоснабжающей организацией. Теплосетевые организации на территории муниципального образования отсутствуют.

**3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения**

**3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения**

В настоящее время централизованное теплоснабжение на территории Яльчикского муниципального округа представлено только в Яльчикском территориальном отделе.

На территории территориального округа работает 1 котельная:

-Котельная №2/2 по адресу Чувашская Республика, Яльчикский муниципального округа, с. Яльчики, ул. Октябрьская, д. 8а;

Функционирует Котельная №2/2, работает на природном газе. Отапливает один многоквартирный жилой дом площадью 430 м2 по ул. Октябрьская №9 и одно административное здание Прокуратуры по ул. Октябрьская №9а.

Услуги теплоснабжения на территории Яльчикского муниципального округа осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Стройэнергосервис», которой передана в концессию с 29 сентября 2015 года, сроком до 29 сентября 2025 года.

Описание основного оборудования котельной:

Котельная №2/2 расположена в одноэтажном кирпичном здании. Котельная введена в эксплуатацию в 2003 году. Тепловая энергия в виде горячей воды используется только на отопление. Система теплоснабжения трехтрубная. Расчетный температурный график сетевой воды 95-70°С.

В котельной установлены 2 водогрейных котла КЧМ-5 (Россия), номинальной мощностью согласно паспортных данных по 0,172 Гкал/ч, все котлы в работе. Котлы смонтированы в 2003 году. Топливо – природный газ.

Котлы оборудованы горелками типа АГУ «КОНТУР-ЧП» в количестве 2 штук, по одному на котел. Котлы оборудованы автоматикой безопасности и регулирования.

Таблица 3.2.2.1

Перечень теплогенерирующего оборудования котельной

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адрес источника  теплоснабжения с  названием, номером | Марка, тип котла | Кол-во котлов | Год ввода в эксплуатацию котлов | КПД котлоагрегата, % | Установленная  мощность, Гкал/час | Износ, % |
| Котельная 2/2 | КМЧ-5  9 секционный | 2 | 2003 | 95 | 0,172 | 85 |

**Ограничения использования мощностей**

Ограничения тепловой мощности теплогенерирующего оборудования по результатам последних проведенных испытаний и величины располагаемых мощностей котельных представлены в таблице 3.2.2.2.

Таблица 3.2.2.2

Ограничения производительности теплогенерирующего оборудования по котельным

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Марка, тип котлоагрегата | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч |
| 1 | Котельная 2/2 | КМЧ-2ед. | 0,172 | 0,172 | 0 |

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов источника теплоснабжения удовлетворяет требованиям Приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 года №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

**Анализ аварийных отключений потребителей**

В соответствии с методическими рекомендациями МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса», авария – разрушение сооружений и(или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и(или) выброс опасных веществ.

По предоставленным данным аварийные отключения потребителей за последние 5 лет отсутствовали.

**Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Основной вид топлива – природный газ. На 2025 год проблемы снабжения топлива действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов источника теплоснабжения удовлетворяет требованиям Приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003года №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

**Основные проблемы функционирования котельных**

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин приводящих к снижению качества теплоснабжения:

- Отсутствие автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения;

- Низкий остаточный ресурс, изношенность находящегося в эксплуатации оборудования котельной;

- Отсутствие химводоподготовки сетевой воды на котельной;

- Отсутствие приборов учета отпуска и потребления тепловой энергии.

**3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Передача тепловой энергии от котельной до потребителей осуществляется посредством магистральных тепловых сетей. Протяжённость тепловых сетей составляет 72,1 м. Год ввода в эксплуатацию: 2003. Система теплоснабжения двухтрубная. Исполнение тепловой сети от централизованного источника тепловой энергии выполнено в надземном исполнении с внутренним диаметром трубопровода D=0,050 м. Износ сетей составляет 70%.

В качестве тепловой изоляции используется минеральная вата, гидроизоляцией служит рубероид. Тепловая изоляция трубопроводов находится в удовлетворительном состоянии.

**Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет**

Отказы тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет не фиксировались.

**Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет**

Отказы тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет не фиксировались.

**Качество диспетчеризации**

Постоянный контроль за работой и функционированием инженерных сетей системы жизнеобеспечения п. Восход осуществляет оперативно-дежурный персонал котельной.

Служба выполняет свою основную функцию в полном объеме, выезды ремонтной бригады производятся своевременно, ремонты осуществляются в срок. Диспетчерские оборудованы телефонной связью и доступом в интернет, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жильцов и обслуживающего персонала.

Средств автоматизации и телемеханизации нет.

**Качество эксплуатации**

Периодичность и продолжительность всех видов ремонтных работ устанавливается нормативно-техническими документами на ремонт данного вида оборудования.

Система технического обслуживания и ремонта носит планово-предупредительный характер. На все виды оборудования составляются годовые (сезонные и месячные) планы (графики) ремонтов. Годовые планы ремонтов утверждает руководитель организации.

Ремонт тепловых сетей производится в соответствии с утвержденным графиком (планом) на основе результатов анализа выявленных дефектов, повреждений, периодических осмотров, испытаний, диагностики и ежегодных испытаний на прочность и плотность. Объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых сетей с учетом их фактического технического состояния.

Таблица 3.2.2.3

План проведения регламентных работ и эксплуатационные нормы

| Наименование котельной | Перечень регламентных работ | Периодичность проведения регламентных работ | Период проведения |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 2/2 | Обслуживание | Постоянно | ОЗП |
| Текущий и Капитальный ремонт | Ежегодно | Летний |

Ежегодные ремонты тепловых сетей перед отопительным периодом производятся в соответствие с планом мероприятий по подготовке объектов ЖКХ к работе в осенне-зимнем периоде. Ремонт тепловых сетей ведётся с заменой изношенных участков.

В соответствии с действующими техническими и нормативными документами планирование летних ремонтов осуществляется с учетом результатов испытаний: ежегодных на гидравлическую плотность, раз в пять лет на расчетную температуру и гидравлические потери, количество повреждений трубопроводов в период эксплуатации, срок эксплуатации.

**Резервирование**

В рассматриваемой системе теплоснабжения резервирующие участки тепловых сетей отсутствуют.

**Основные проблемы функционирования тепловых сетей**

- Высокий износ тепловых сетей и основного оборудования на них;

- Износ материала изоляции тепловых сетей. Тепловая изоляция выполнена из минеральной ваты, которая при намокании значительно теряет свои теплосберегающие свойства. Толщина тепловой изоляции не везде соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии;

- Отсутствие финансовых средств на выполнение своевременного капитального ремонта тепловых сетей.

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

Централизованное теплоснабжение на территории Яльчикского муниципального округа представлено только в Яльчикском территориальном отделе.

На территории территориального округа работает 1 котельная:

- Котельная №2/2 по адресу Чувашская Республика, Яльчикский муниципального округа, с. Яльчики, ул. Октябрьская, д. 8а.

Функционирует Котельная №2/2, работает на природном газе. Отапливает один многоквартирный жилой дом и одно административное здание.

Индивидуальные жилые дома и дома, неохваченные централизованным отоплением и расположенные в черте территориального округа, снабжаются от индивидуальных котельных.

Промышленные предприятия Яльчикского муниципального округа снабжаются теплом от собственных котельных.

**3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Резерв тепловой мощности нетто по источнику тепловой энергии приведен в таблице 3.2.2.4.

Таблица 3.2.2.4

Тепловой баланс системы теплоснабжения источника теплоснабжения

| Наименование источника теплоснабжения, период | Установленная мощность | Располагаемая мощность котельной | СН котельной | Потери в сетях | Тепловая нагрузка | | | | Резерв (+)/Дефицит (-) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отопление | вентиляция | ГВС | Всего |
| **Kотельная 2/2** | | | | | | | | | |
| 2024 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |
| 2025 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |
| 2026 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |
| 2027 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |
| 2028 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |
| 2029 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |
| 2030-2035 | 0,172 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,00 | 0,00 | 0,172 | 0,0 |

Дефицит тепловой мощности в 2024 году на источнике тепловой энергии с. Яльчики отсутствует.

**3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.

При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для котельной, представленных в таблице 3.2.2.5.

Таблица 3.2.2.5

Показатели вероятности безотказной работы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  котельной | КЭ | КВ | КТ | КБ | КР | КС | К | Оценка  надёжности |
| Котельная № 2/2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,5 | 0,94 | высоконадежные |

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

Воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

- выбросы вредных веществ в атмосферу;

- использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);

- тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками тепловой энергии).

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу, которые производятся котельными.

Для определения влияния функционирования систем теплоснабжения на окружающую среду устанавливают предельно допустимые выбросы вредных веществ предприятиями в атмосферу.

**3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Таблица 3.2.2.6

Анализ финансового состояния ООО «Стройэнергосервис»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Значение |
|  | Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы | х | 2023 |
| 1 | Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности | тыс. руб. | 552,38 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 704,60 |
| 2.1 | Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки | тыс. руб. | 240,96 |
| 2.2.1 | газ природный по нерегулируемой цене | х | х |
| 2.2.1.1 | объём | тыс.м3 | 29,29 |
| 2.2.1.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 7,99 |
| 2.2.1.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 6,94 |
| 2.2.1.4 | способ приобретения | х | Прямые договора без торгов |
| 2.3 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 24,80 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 8,46 |
| 2.3.2 | Объём приобретения электрической энергии | тыс. кВт·ч | 3,07 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 0,06 |
| 2.5 | Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0,0000 |
| 2.6 | Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 256,44 |
| 2.6.1 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 195,46 |
| 2.6.2 | Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 60,98 |
| 2.7 | Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе: | тыс. руб. | 69,37 |
| 2.7.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 52,88 |
| 2.7.2 | Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 16,49 |
| 2.8 | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.9 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.10 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 71,03 |
| 2.10.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 71,03 |
| 2.10.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.11 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 41,94 |
| 2.11.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 41,94 |
| 2.11.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.12 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств | тыс. руб. | 0,00 |

Динамика изменения тарифов, утвержденных Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13.12.2023 №76-20-22/Т (с изменениями на 6 декабря 2024 года) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Яльчикском муниципальном округе представлена в таблице 3.2.27.

Таблица 3.2.2.7

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Общество с ограниченной ответственностью "Стройэнергосервис" <\*> | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2114,98 | 2313,45 |
| 2025 | 2313,45 | 2565,59 |
| 2026 | 2565,59 | 3378,76 |
| 2027 | 3378,76 | 2541,33 |
| 2028 | 2541,33 | 3892,41 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*\*> | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2114,98 | 2313,45 |
| 2025 | 2313,45 | 2565,59 |
| 2026 | 2565,59 | 3378,76 |
| 2027 | 3378,76 | 2541,33 |
| 2028 | 2541,33 | 3892,41 |

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению утверждены согласно постановлению, Кабинет министров Чувашской Республики от 26 июня 2014 года N 211 «Об утверждении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Чувашской Республики и о внесении изменений в постановление кабинета министров Чувашской Республики от 4 сентября 2012 г. N 370», (в редакции Постановлений Кабинета Министров Чувашской Республики от 28.01.2015 N 7, от 11.08.2016 N 319).

Таблица 3.2.2.8

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование МО | Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях, Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц | | |
|  | этажность | | |
|  | 1 | 2 | 3 |
| Многоквартирные дома до 1999 года постройки | | | |
| Яльчикский | 0,0459 | 0,0482 | 0,0296 |
| Многоквартирные дома после 1999 года постройки | | | |
| Яльчикский |  | 0,0167 | 0,0161 |

**3.3. Система газоснабжения**

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

Газоснабжение Яльчикского муниципального округа представляет собой сложный комплекс технологических и инженерных сооружений и развивается в основном на базе природного газа. Организационная структура системы газоснабжения Чувашской Республики основана на совместной деятельности предприятия-поставщика в регион природного газа, газотранспортной организации осуществляющей транспортировку газа в регион по магистральным газопроводам, а также газораспределительной организации, транспортирующей газ конечным потребителям по местным газовым сетям. Указанные организации осуществляют взаимодействие на основании заключённых трёхсторонних технических соглашений, а также иных договоров. Реализация природного газа осуществляется на основании договоров поставки (купли – продажи) между поставщиком и конечными потребителями. Газораспределительная организация осуществляет договорную работу в процессе газификации населённых пунктов региона (при строительстве газовых сетей и подключении газоиспользующего оборудования к данным газораспределительным сетям, а также в процессе их дальнейшего технического обслуживания).

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» является газораспределительной организацией по транспортировке природного газа по распределительным сетям до потребителей Чувашской Республики и эксплуатации объектов газового хозяйства.

Газ используется на коммунально-бытовые нужды, нужды предприятий, а также нужды населения (отопление, приготовление горячей воды, пище приготовление).В муниципальном округе договоры газоснабжения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на услугу газоснабжения заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

**3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения**

**3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения**

Газоснабжение Яльчикского муниципального округа осуществляется природным газом. Источником централизованного газоснабжения является ГРС «Яльчики».

В муниципальный отдел сетевой природный газ поступает по газопроводу высокого давления.

Уровень газификации округа находится на высоком уровне – 85% населенных пунктов. В настоящее время на территории Яльчикского муниципального округа не газифицированы следующие населенные пункты: п. Новое Тоскаево, п. Петровка, п. Малое Байдеряково, п.Адиково.

Таблица 3.3.2.1

Перечень источников газоснабжения Яльчикского муниципального отдела

| № п/п | Название ГРС | Проектная производительность, м3/ч | Загрузка ГРС, м3/ч | Давление на, входе/ выходе, МПа | Суммарный объем газа по действу­ющим ТУ на подключе­ние, тыс. м3/час | Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ, тыс. м3/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Яльчики | 20 | 7,3 | 0,003 | 12,697 | 20 |

**Ограничения использования мощностей**

Проведённый анализ технических и технологических характеристик ГРС, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа, не выявил ограничения использования мощностей.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов ГРС удовлетворяет требованиям ГОСТ 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», утверждённым приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22.08.2012 г. №250-ст.

**Расход ресурсов**

Расход газа ограничивается расходом потребления на нужды потребителей.

**Собственные нужды**

На территории Яльчикского муниципального округа расход газа на собственные нужды отсутствует.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

В соответствии с ранее утвержденной градостроительной документацией основными направлениями развития газоснабжения в Яльчикском муниципальном округе являются реконструкция пунктов редуцирования газа вблизи д. Новопоселенная Таяба, д. Малая Таяба, д. Старое Янашево, д. Малая Ерыкла, д.Полевые Козыляры и д. Большие Яльчики.

**3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Система газоснабжения округа работает стабильно, потребители обеспечены природным газом. Вместе с тем имеется возможность подать заявку на догазификацию. В Чувашской Республике с 2021 года реализуется программа социальной догазификации населенных пунктов.

В соответствии со схемой территориального планирования Республики Чувашии, утвержденной постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 25.12.2017 N 522 (в редакции постановления Кабинета Министров Чувашской Республики от 12.07.2018 N 270, от 01.12.2021 N 609) генеральным планом предусматривается:

* Газопровод межпоселковый протяженностью 1,8 км на территории Яльчикского МО;
* Газопровод высокого давле­ния 1 категории (до 1,2 МПа) от с. Новое Ахпердино Баты­ревского тер. отдела до д. Апана­сово-Эщебенево Яльчикского МО Чувашской Респуб­лики (закольцовка ГРС «Ба­тырево» с ГРС «Яльчики») протяженностью 14 км на территории Яльчикского МО.

**Резервирование**

Резервирование газопроводов отсутствует.

**Применяемые графики работы**

Применяемый график работы системы газоснабжения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы системы газоснабжения объясняется выполнением требований бесперебойного предоставления газа потребителям. Штатный режим работы газового оборудования и газопроводов предполагает технологические перерывы.

**Статистика отказов и среднего времени восстановления работы**

Данные о статистике отказов и времени восстановления работы сетей газораспределения отсутствуют, поэтому провести их анализ не представляется возможным.

**Качество эксплуатации**

Качество эксплуатации газопроводов удовлетворяет требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждённых приказом Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013 г. №542.

Безопасность работы системы газоснабжения обеспечивается за счёт реализации комплекса мер, учитывающих:

- эксплуатацию объектов систем газораспределения и газопотребления;

- особые требования взрывобезопасности при эксплуатации систем газоснабжения котельных;

- газоопасные работы;

- пожарную безопасность.

Следует отметить, что с целью установления предельного срока эксплуатации участков газораспределительных сетей, проводятся работы по их диагностированию. По истечении установленного предельного срока эксплуатация данных участков прекращается. Таким образом, АО «Газпром газораспределение Чебоксары» обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию газопроводов. Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования газоснабжения и предотвращения возникновения аварийных ситуаций в предприятием организовано оперативно-диспетчерское управление.

**Качество диспетчеризации**

Диспетчеризация предусматривает:

- подачу сигнала тревоги на единый диспетчерский пульт предприятия при аварийной ситуации;

- возможность управления системой газоснабжения как в ручном, так и в автоматическом режиме.

Для оперативного реагирования и решения аварийных ситуаций создана Единая дежурно-диспетчерская служба. Учреждение совместно с аварийно-диспечерским подразделением АО «Газпром газораспределение Чебоксары» осуществляют круглосуточный приём заявок. Диспетчер обеспечивает выезд оперативно-выездных бригад по заявкам потребителей и осуществляет контрольные мероприятия.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Высокий уровень газификации природным газом является важнейшим фактором жизнеобеспечения населения, способствующим стабильности социально-экономического развития Яльчикского муниципального округа.

Развитие системы газоснабжения Яльчикского муниципального округа следует осуществлять в увязке с перспективами градостроительного развития Яльчикского муниципального округа.

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

В настоящее время централизованным газоснабжением в Яльчикском муниципальном округе пользуется большинство населения. Негазифицировано только четыре населенных пункта муниципального округа: п. Новое Тоскаево, п. Петровка, п. Малое Байдеряково, п.Адиково. Перспективными программами газификации не предусмотрена газификация данных населенных пунктов.

**3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Дефициты мощности в системе газоснабжения на территории Яльчикского муниципального округа отсутствуют.

Свободные мощности на газораспределительных станциях по состоянию на 10.01.2025 г. в Яльчикском муниципальном округе составляют 13,828 тыс. м3/ч (по данным сайта https://www.chsetgaz.ru/tp.asp).

**3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 №1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. №1021» определяются показатели надежности и качества транспортировки газа.

Надежность услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

а) количеством прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;

б) продолжительностью прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;

в) количеством недопоставленного газа потребителям в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

а) обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;

б) соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Фактические показатели готовности систем газоснабжения на территории муниципального округа не предоставлены. В целом готовность систем оцениваются как удовлетворительная.

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

Основными факторами воздействия системы газоснабжения (газораспределения) на окружающую среду являются выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух, шумовые и вибрационные воздействия, образование и размещение отходов (химических веществ, масла, мусора, технических вод и т.п.)

Воздействие системы газоснабжения Яльчикского муниципального округа на окружающую среду находится в рамках допустимых значений и соответствует установленным нормативам для предприятий газоснабжения.

**3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Таблица 3.3.2.2

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Чебоксары» за 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Единицы измерения | Всего |
| 1 | Расходы на транспортировку газа по данным бухгалтерского учета всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 366 578,74 |
| 1.1 | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 593 335,64 |
| 1.2 | **Отчисление на уплату страховых взносов** | тыс. руб. | 174 619,12 |
| 1.3 | **Материальные затраты, в том числе:** | тыс. руб. | 130 140,86 |
| 1.3.1 | сырье и материалы | тыс. руб. | 44 356,28 |
| 1.3.2 | газ на собственные и технологические нужды | тыс. руб. | 7 774,04 |
| 1.3.3 | технологические и эксплуатационные потери | тыс. руб. | 43 812,79 |
| 1.3.4 | прочие | тыс. руб. | 34 163,43 |
| 1.3.5 | плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 34,32 |
| **1.4** | **Амортизация основных средств** | тыс. руб. | 110 791,42 |
| **1.5** | **Прочие затраты, в том числе:** | тыс. руб. | 357 691,69 |
| **1.5.1** | **Арендная плата (лизинг), в том числе:** | тыс. руб. | 248 403,17 |
| 1.5.1.1 | аренда (лизинг) здания, транспорта | тыс. руб. | 0,42 |
| 1.5.1.2 | аренда газопроводов у юридических и физических лиц | тыс. руб. | 245 912,32 |
| 1.5.1.3 | аренда (концессия) газопроводов, находящихся в государственной и муниципальной собственности | тыс. руб. | 2 451,74 |
| 1.5.1.4 | аренда земельного участка | тыс. руб. | 38,69 |
| **1.5.2** | **Страховые платежи, в том числе:** | тыс. руб. | 1 255,17 |
| 1.5.2.1 | страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами) | тыс. руб. | 245,24 |
| 1.5.2.2 | страхование машин и оборудования | тыс. руб. | 1 009,93 |
| **1.5.3** | **Налоги, в том числе:** | тыс. руб. | 44 571,22 |
| 1.5.3.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 43 101,78 |
| 1.5.3.2 | единый транспортный налог | тыс. руб. | 1 140,46 |
| 1.5.3.3 | земельный налог | тыс. руб. | 328,97 |
| **1.5.4** | **Услуги сторонних организаций** | тыс. руб. | 40 823,85 |
| 1.5.4.1 | услуги средств связи | тыс. руб. | 2 951,69 |
| 1.5.4.2 | оплата вневедомственной охраны | тыс. руб. | 15,93 |
| 1.5.4.3 | информационно-вычислительные услуги | тыс. руб. | 2 684,94 |
| 1.5.4.4 | аудиторские услуги | тыс. руб. | 826,03 |
| 1.5.4.5 | прочие, в том числе: | тыс. руб. | 34 345,26 |
| 1.5.4.5.1 | услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей | тыс. руб. | 1 604,00 |
| 1.5.4.5.2 | услуги по диагностированию газораспределительных пунктов, шкафных регуляторных пунктов, подземных газопроводов и обследованию дюкеров | тыс. руб. | 15 512,55 |
| 1.5.4.5.3 | услуги по регистрации объектов газораспределения | тыс. руб. | 5 436,35 |
| 1.5.4.5.4 | прочие | тыс. руб. | 11 792,36 |
| **1.5.5** | **Капитальный ремонт** | тыс. руб. | 5 593,87 |
| **1.5.6** | **Другие затраты, в том числе:** | тыс. руб. | 17 044,41 |
| 1.5.6.1 | командировочные расходы | тыс. руб. | 628,78 |
| 1.5.6.2 | охрана труда и подготовка кадров | тыс. руб. | 7 268,08 |
| 1.5.6.3 | канцелярские и почтово-телеграфные расходы | тыс. руб. | 2 658,75 |
| 1.5.6.4 | НИОКР | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.5.6.5 | затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.5.6.6 | прочие | тыс. руб. | 6 488,81 |
| **2** | **Прочие доходы** | тыс. руб. | 13 772,60 |
| **3** | **Прочие расходы** | тыс. руб. | 15 085,57 |
| 3.1 | Услуги банков | тыс. руб. | 1 806,41 |
| 3.2 | Проценты по целевым краткосрочным кредитам | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Социальное развитие и выплаты социального характера | тыс. руб. | 12 954,09 |
| 3.4 | Резерв по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.5 | Прочие | тыс. руб. | 325,07 |
| **4** | **Общий объем тарифной выручки** | тыс. руб. | 1 367 891,71 |
|  | **Справочная информация** |  |  |
| 1 | Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности | человек | 1 107 |
| 2 | Протяженность трубопроводов | км | 13 093,49 |
| 3 | Количество газорегуляторных пунктов | единиц | 1 856 |
| 4 | Средняя загрузка трубопроводов | % | 39 |

Согласно постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12 декабря 2023 г. № 73-21/г «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый населению», розничные цены за природный газ с 01 июля 2024 г. составляют:

Таблица 3.3.3.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Направления использования газа | Розничные цены с 01.07.2024 (с НДС), рублей |
| 1 | Газ, реализуемый на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа), куб. м. | 7,42 |
| 2 | Газ, реализуемый на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), куб. м. | 7,42 |
| 3 | Газ, реализуемый на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), куб. м. | 7,42 |
| 4 | Газ, реализуемый на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений  в многоквартирных домах),  тыс. куб. м. | 7416,35 |
| 5 | Газ, реализуемый на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, тыс. куб. м. | 7416,35 |

Таблица 3.3.3.4

Размер платы за природный газ, реализуемый населению с 01 июля 2024г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Типы домов и виды направления использования газа | Единица измерения | Утвержденный норматив потребления, куб. м. в месяц | Размер платы  с 01 июля 2024 г., рублей |
| 1 | Дома (квартиры) с центральным отоплением и горячим водоснабжением, где установлены только газовые плиты (без приборов учета газа) | 1 чел. | 12 | 89,04 |
| 2 | Дома (квартиры) без горячего водоснабжения, где установлены только газовые плиты (без приборов учета газа) | 1 чел. | 20 | 148,40 |
| 3 | Дома (квартиры) без горячего водоснабжения, где установлены газовые плиты и колонки (без приборов учета газа) | 1 чел. | 31 | 230,02 |

Примечание: Утвержденный норматив потребления природного газа при отсутствии прибора учета газа на отопление составляет 10 куб. м. на 1 кв. м. в месяц.

**3.4. Система водоснабжения**

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

Услуги холодного водоснабжения на территории Яльчикского муниципального округа осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Спутник-1», которой переданы в концессию объекты холодного водоснабжения с октября 2016 года.

Схема водоснабжения охватывает все жилые поселения Яльчикского муниципального округа. Централизованной системой водоснабжения охвачено 77% населения.

Договоры водоснабжения заключаются с абонентами: управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на отпуск питьевой воды заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

**3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения**

**3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения**

**Площадные объекты**

1. На территории Большетаябинского территориального отдела водоснабжение населения питьевой водой осуществляется через водонапорные башни, часть населения пользуется общественными колодцами. Во всех трех населенных пунктах есть хозяйства, которые имеют собственные буровые скважины и колодцы.

Водоснабжение населения питьевой водой:

- с. Большая Таяба – через водонапорную башню, скважины и колодцы.

- с. Аранчеево - через водонапорную башню, скважины и колодцы.

- с. Белая Воложка - скважины и колодцы.

На территории Большетаябинского территориального отдела находятся 5 водонапорных башен, в т.ч. по населенным пунктам:

- с. Большая Таяба – 3, из них недействующие - 2;

- д.Аранчеево – 1, из них действующая- 1;

- д.Белая Воложка – 1, из них недействующие -1.

Водонапорные башни, находящиеся на балансе Администрации Большетаябинского территориального отдела:

| №  п/п | Наименование объектов недвижимого имущества | Количество | Адрес (местоположение) | Назначение | Состояние водобашни |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Водопровод по улицам Полевая, Школьная, Луговая и Овражная с. Большая Таяба Яльчикского района Чувашской Республики | 1 шт. | Чувашская Республика, Яльчикский район, с. Большая Таяба начало трассы: насосная станция, расположенная в 400,0 м к северо-востоку от дома №15 по улице Полевая; проходит: по улицам Полевая, Школьная, Луговая и Овражная; конец трассы: водопроводный колодец, расположенный около дома №8 по улице Овражная | хозяйственное и противопожарное водоснабжение | действующий |
| 2 | Водопровод по улицам Центральная, Лесная и Молодежная с. Большая Таяба Яльчикского района Чувашской Республики | 1 шт. | Чувашская Республика, Яльчикский район, с. Большая Таяба начало трассы: насосная станция, расположенная в 400,0 м к северо-востоку от дома №15 по улице Полевая; проходит: по улицам Центральная, Лесная и Молодежная; конец трассы: водопроводный колодец, расположенный около дома №1 по улице Молодежная | хозяйственное и противопожарное водоснабжение | недействующий |
| 3 | Водопровод по улицам Парковая и Озерная с. Большая Таяба Яльчикского района Чувашской Республики | 1 шт. | Чувашская Республика, Яльчикский район, с. Большая Таяба начало трассы: водопроводная башня, расположенная в 250,0м к юго-западу от дома №18 по улице Парковая; проходит: по улицам Парковая и Озерная; конец трассы: водопроводный колодец около дома №5 по улице Озерная | хозяйственное и противопожарное водоснабжение | недействующий |
| 4 | Водопровод по улицам Новая, Молодежная, Центральная, Горная и Чапаева д. Белая Воложка Яльчикского района Чувашской Республики | 1 шт. | Чувашская Республика, Яльчикский район д. Белая Воложка начало трассы: насосная станция, расположенная в 200,0 м к юго-западу от дома №15 по улице Новая; проходит: по улицам Новая, Молодежная, Центральная, Горная и Чапаева; конец трассы: водопроводный колодец, расположенный около дома №7 по улице Чапаева | хозяйственное и противопожарное водоснабжение | недействующий |
| 5 | Водопровод по улицам Центральная, Нижняя, Речная, Новая, Малтыкассы в д.Аранчеево Яльчикского района Чувашской Республики | 1 шт. | Чувашская Республика, Яльчикский район, д.Аранчеево начало трассы: насосная станция, расположенная в 700,0 м к юго-востоку от дома №8 по улице Новая; проходит: по улицам Центральная, Нижняя, Речная, Новая, Малтыкассы; конец трассы: водопроводный колодец, расположенный около дома №2 по улице Речная | хозяйственное и противопожарное водоснабжение | действующий |

Артскважины и уличный водопровод, в т.ч. бесхозный, для дальнейшей эксплуатации коммерческим организациям, занимающиеся снабжением населения коммунальными услугами, не передавались.

1. Источником водоснабжения населенных пунктах Большеяльчикского территориального отдела являются индивидуальные колодцы и подземные воды из глубинных скважин.

Основные данные по существующим водозаборным узлам и скважинам, их месторасположение и характеристика:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №№  п/п | Наименование объекта и его местоположение | Год ввода в эксплуат. | Производительность, л | Глубина, м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Башня №1 | 1954 | 40000 | 79,5 |
| 2 | Башня №2 | 1972 | 20000 | 101 |
| 3 | Башня №3 | 1981 | 30000 | 90 |
| 4 | Башня №4 | 1992 | 15000 | 95 |
| 5 | Башня №5 | 1989 | 10000 | 95 |

Все артскважины находятся на балансе СХПК им. Ленина. Все артезианские скважины имеют наземные павильоны (кирпичные, деревянные) для отбора проб с целью контроля качества воды, установлены погружные насосы марки ЭЦВ различной мощности, а так же оборудованы кранами для отбора проб воды, отверстием для замера уровня воды и устройствами для учета поднимаемой воды.

Башня № 1, северная часть с.Б.Яльчики в конце ул. Макаренко.

Водонапорная башня № 1 обслуживает улицы Макаренко, К.Маркса, Лермонтова, Яковлева, Свердлова, СТФ и МТФ. Введен в эксплуатацию в 1954 г. Изношенность водопроводной сети составляет 50 %. Протяженность уличного водопровода 4,3 км. Материал труб: чугунные. На данном участке располагается 1 скважина глубиной 79,5 м, с насосом автоматического управления ЭЦВ 6-10-110 с электросчетчиком. Среднегодовой расход за электроэнергию составила 77320 кВт. Водонапорных башен на территории водопровода №1 – 1 шт. объемом резервуара 25 м3., мощностью 5,5 кВт. Фактическая производительность водопровода – 40000 л. сутки. Водопровод обслуживает жилой сектор с количеством 325 человек, 135 дворовых хозяйств.

Башня № 2**,** центр села, в 150м от магазинов по ул. Дзержинского.

Водонапорная башня № 2 обслуживает улицы Энгельса, Дзержинского, Кооперативная, Большеяльчикская СОМ им. Г.Н. Волкова, офис врача общей практики, ясли-сад, магазины. Введен в эксплуатацию в 1972 г. Изношенность водопроводной сети составляет 50 %. Протяженность уличного водопровода 1.9 км. Материал труб: чугунные. На данном участке располагается 1 скважина глубиной 101 м, с насосом автоматического управления ЭЦВ 6-10-110 с электросчетчиком. Среднегодовой расход за электроэнергию составила 47170 кВт. Объем резервуара 25 м3., мощностью 5,5 кВт. Фактическая производительность водопровода – 20000 л. сутки. Водопровод обслуживает жилой сектор с количеством 260 человек, 74 дворовых хозяйств.

Башня № 3,окраина села Б.Яльчики, в конце ул. Тябукова.

Водонапорная башня № 3 обслуживает улицы Тябукова, Калинина, Ленина, Пушкина. Введен в эксплуатацию в 1981 г. Изношенность водопроводной сети составляет 50 %. Протяженность уличного водопровода 5,4 км. Материал труб: чугунные и 700 м трубы полиэтиленовые. На данном участке располагается 1 скважина глубиной 90 м, с насосом автоматического управления ЭЦВ 6-10-110 с электросчетчиком. Среднегодовой расход за электроэнергию составила 58150 кВт. Объем резервуара 25 м3., мощностью 5,5 кВт. Фактическая производительность водопровода – 30000 л. сутки. Водопровод обслуживает жилой сектор с количеством 590 человек, 229 дворовых хозяйств.

Башня №4, северная окраина с.Б.Яльчики, в 100м от конного двора (около зернотока).

Водонапорная башня № 4 обслуживает улицы Матросова, Чапаева, Комарова. Введен в эксплуатацию в 1992 г. Изношенность водопроводной сети составляет 50 %. Протяженность уличного водопровода 1,7 км. Материал труб: полиэтиленовые. На данном участке располагается 1 скважина глубиной 95 м, с насосом автоматического управления ЭЦВ 6-10-110 с электросчетчиком. Среднегодовой расход за электроэнергию составила 7770 кВт. Объем резервуара 25 м3., мощностью 5,5 кВт. Фактическая производительность водопровода – 15000 л/сутки. Водопровод обслуживает жилой сектор с количеством 230 человек, 91 дворовых хозяйств.

Башня №5,окраина с.Б.Яльчики, в 150м севернее дороги на Яльчики.

Водонапорная башня № 1 обслуживает улицы Гагарина, Новая, автопарк, тракторный парк. Введен в эксплуатацию в 1989 г. Изношенность водопроводной сети составляет 50 %. Протяженность уличного водопровода 2,2 км. Материал труб: чугунные. На данном участке располагается 1 скважина глубиной 95 м, с насосом автоматического управления ЭЦВ 6-10-110 с электросчетчиком. Среднегодовой расход за электроэнергию составила 13470 кВт. Водонапорных башен на территории водопровода №1 – 1 шт. объемом резервуара 25 м3., мощностью 5,5 кВт. Фактическая производительность водопровода – 10000 л.сутки. Водопровод обслуживает жилой сектор с количеством 170 человек, 61 дворовых хозяйств.

1. Водоснабжение населенных пунктов Кильдюшевского территориального отдела питьевой водой:

село Кушелга и деревня Полевые Пинеры – из водопровода, село Новое Тинчурино, деревни Большая Ерыкла, Кильдюшево, Шаймурзино и Эмметево – из частных колодцев;

- на территории территориального отдела бесхозные водонапорные башни не имеются.

- на территории территориального отдела числятся – 8 водонапорных башен.

1 водонапорная башня (с. Кушелга) расположена на северной стороне с. Кушелга, обеспечивает питьевой водой жителей с. Кушелга, зарегистрирована на администрацию Яльчикского МО. В удовлетворительном состоянии.

2 водонапорная башня (д. Полевые Пинеры) расположена на южной стороне д. Полевые Пинеры, обеспечивает питьевой водой жителей д. Полевые Пинеры, зарегистрирована на администрацию Яльчикского МО. В удовлетворительном состоянии.

3 водонапорная башня (с. Новое Тинчурино) расположена на северной стороне с. Новое Тинчурино, балансодержатель МБОУ «Новотинчуринская ООШ» в нерабочем состоянии.

4 водонапорная башня (с. Новое Тинчурино) расположена на территории Молочно товарной фермы СХПК «Труд», для водоснабжения МТФ, балансодержатель СХПК «Труд». В удовлетворительном состоянии.

5 водонапорная башня (д. Кильдюшево) расположена на территории Молочно товарной фермы ООО «Эмметево», для водоснабжения МТФ, балансодержатель ООО «Эмметево». В удовлетворительном состоянии.

6 водонапорная башня (д. Кильдюшево) расположена на территории свинотоварной фермы ООО «Эмметево», для водоснабжения СТФ, балансодержатель ООО «Эмметево». В удовлетворительном состоянии.

7 водонапорная башня (д. Кильдюшево) расположена на территории Машинно тракторного парка ООО «Эмметево», для хозяйственно – питьевого водоснабжения, питаются МТП, Школа, Отделение стационарного обслуживания граждан пожилого возраста, балансодержатель МБОУ «Кильдюшевская СОШ». В удовлетворительном состоянии.

8 водонапорная башня (д. Эмметево) расположена на южной стороне д. Эмметево, для водоснабжения СТФ, балансодержатель ООО «Эмметево». В удовлетворительном состоянии.

1. Водоснабжение населения всех семи населенных пунктов Лащ-Таябинского территориального отдела (с. Лащ-Таяба, с. Шемалаково, д. Новое Андиберево, д. Новое Байдеряково, д. Новые Бикшики, п. Адиково и часть д. Яманчурино) обеспечивается полностью из личных колодцев домовладельцев; уличного водопровода и централизованных систем водоснабжения на территории территориального отдела имеется в д. Яманчурино и с.Шемалаково. Контроль за качеством питьевой воды в колодцах осуществляют домовладельцы.

Питьевой водой из водонапорной башни на территории территориального отдела пользуется население деревни Яманчурино и с. Шемалаково. Водонапорная башня состоит на балансе ООО «Яманчурино» Яльчикского территориального отдела.

1. На территории Малотаябинского территориального отдела находятся 7 водонапорных башен. В деревнях Малая Таяба - 3, Старое Янашево - 3, Новопоселенная Таяба - 1 водоснабжение населения питьевой водой осуществляется через водонапорные башни. Общественными колодцами пользуется часть населения д.Малая Таяба, д.Старое Янашево, п.Малое Байдеряково, п.Петровка. В деревне Старое Янашево также есть хозяйства, которые имеют собственные буровые скважины.

Все 7 водонапорных башен действующие, используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения и находятся на балансе Малотаябинского территориального отдела:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объектов недвижимого имущества | Количество | Адрес (местоположение) | Площадь (кв.м.)  Протяженность (м) | Год ввода в эксплуатацию | Назначение |
| 1 | водопровод по улице Садовая и Верхняя д. Малая Таяба Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Малая Таяба, начало трассы: насосная станция расположенная в 19,0 м к юго-востоку от дома №32 по улице Садовая; проходит: по улице Садовая и Верхняя; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №3 по улице Восточная | 1258 | 1968 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |
| 2 | водопровод по улице Тукас д. Старое Янашево Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Старое Янашево начало трассы: насосная станция расположенная в 58,0 м к северо-востоку от дома №1 по улице Тукас д. Старое Янашево; проходит: по улице Тукас; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №66 по ул.Тукас | 903,60 | 1971 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |
| 3 | водопровод по улице Анаткас и Майракасси д. Старое Янашево Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Старое Янашево начало трассы: насосная станция расположенная в 305,0 м к югу от дома №1 по улице Анаткас; проходит: по улице Анаткас и Майракасси; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №62 по ул.Анаткас | 1308,40 | 1971 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |
| 4 | водопровод по улице Центральная и Передовая д. Новопоселенная Таяба Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Новопоселенная Таяба начало трассы: насосная станция расположенная в 60,0 м к югу-западу от дома №13 по улице Садовая; проходит: по улице Центральная и Передовая; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №11 по ул.Центральная | 652,90 | 1972 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |
| 5 | водопровод по улице Березовая д. Малая Таяба Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Малая Таяба, начало трассы: насосная станция расположенная в 135,0 м к юго-западу от дома №18 по улице Березовая; проходит: по улице Березовая и Зеленая; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №27 по улице Зеленая | 1353,6 | 1972 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |
| 6 | водопровод по улице Пятигорская д. Малая Таяба Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Малая Таяба, начало трассы: насосная станция расположенная в 245,0 м к северо-востоку от дома №13 по улице Пятигорская; проходит: по улице Пятигорская; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №4 по улице Пятигорская | 649,2 | 1972 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |
| 7 | водопровод по улице Йаламкас д. Старое Янашево Яльчикского района ЧР | 1 шт. | ЧР, Яльчикский район, деревня Старое Янашево начало трассы: артезианская скважина расположенная в 250,0 м к северо-востоку от дома №1 по улице Йаламкас; проходит: по улице Йаламкас; конец трассы: водопроводный колодец расположенный около дома №33 по ул.Йаламкас | 1185,8 | 1977 | Хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение |

Артскважины и уличный водопровод для дальнейшей эксплуатации коммерческим организациям, занимающиеся снабжением населения коммунальными услугами, не передавались.

1. Водоснабжение населения всех семи населенных пунктов Новошимкусского территориального отдела (с. Новые Шимкусы с. Новое Байбатырево, д. Новое Чурино, д. Новое Ищеряково, д. Карабаево, д. Полевые Буртасы, д. Белое Озеро) обеспечивается полностью из личных колодцев домовладельцев; уличного водопровода и централизованных систем водоснабжения на территории территориального отдела нет. Следовательно, контроль за качеством питьевой воды осуществляют домовладельцы.

Питьевой водой из водонапорной башни на территории территориального отдела пользуется МБОУ «Новошимкусская СОШ». Водонапорная башня состоит на балансе ООО «Агрофирма «Нива» Яльчикского территориального отдела.

1. На территории Сабанчинского территориального отдела находятся 6 водобашен и систем водопровода, которые используются для обслуживания населения и в хозяйственных целях.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место нахождения объекта | Балансодержатель | Используются для водоснабжения и водоотведения населения |
| С. Сабанчино, Сабанчинский территориальный отдел, ю-з села Сабанчино | СХПК «Рассвет» | да |
| С. Сабанчино, Сабанчинский территориальный отдел, ю-з села Сабанчино | СХПК «Рассвет» | да |
| Д. Апанасово-Эщебенево, Сабанчинский территориальный отдел, южная сторона деревни | СХПК «Рассвет» | да |
| Д. Малая Ерыкла Сабанчинский территориальный отдел, с-в сторона деревни | КФХ «Тихомиров Б.И.» д.б. ИП Тихомиров Н.Б | нет |
| Уразмаметево, Сабанчинский территориальный отдел, восточная окраина деревни | ООО «Урожай» | нет |
| Полевые Козыльяры, Сабанчинский территориальный отдел, южная сторона деревни | муниципальная собственность | да |

Водоснабжение жителей населенных пунктов территориального отдела Малая Ерыкла, Уразмаметево, Тораево обеспечивается полностью из личных колодцев домовладельцев; уличного водопровода и централизованных систем водоснабжения на территории данных населенных пунктов не имеется, а имеющиеся водонапорные башни в деревнях Малая Ерыкла и Уразмаметево используются только в хозяйственных целях. Следовательно, контроль за качеством питьевой воды осуществляют домовладельцы.

Питьевой водой из водонапорной башни на территории территориального отдела пользуется в селе Сабанчино и д. Апанасово-Эщебенево. Водонапорная башня состоит на балансе СХПК «Рассвет» Яльчикского муниципального округа.

1. Место расположения скважин и географические координаты водозаборного участка Яльчикского территориального отдела:

1. Водопровод по ул. Восточная в с. Байдеряково Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики начало трассы: насосная станция (Байдеряковский родник) расположенная на территории сада ЗАО «Прогресс»; проходит: по территории Яльчикского муниципального округа; конец трассы: водопроводный колодец расположенный в 12 м к северо-западу от д. № 1 по ул. Восточная с. Байдеряково.

2. Водопровод по ул. Восточная в д. Апанасово-Темяши Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики начало трассы: насосная станция (Байдеряковский родник) расположенная на территории сада ЗАО «Прогресс»; проходит: по территории Яльчикского муниципального округа; конец трассы: водопроводный колодец расположенный в 10 м к западу от д. № 7 по ул. Восточная д. Апанасово-Темяши.

3. Водопровод по ул. Школьная в д. Тоскаево Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики начало трассы: насосная станция расположенная в 55 м к западу от д. №17 по ул. Магазинная; проходит: по ул. Школьная; конец трассы: водопроводный колодец расположенный в 9 м к северу от д. № 4 по ул. Школьная д. Тоскаево.

4. Водопровод по ул. Молодежная в д. Новое Булаево Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики начало трассы: водопроводный колодец расположенный в 12 м к северо-западу от д. № 1 по ул. Восточная с. Байдеряково, проходит по ул. Молодежная д. Новое Булаево, конец трассы: водопроводный колодец расположенный в 15 м к западу от д. № 4 по ул. Молодежная д. Новое Булаево.

5. Водопровод по ул. Верхняя, Магазинная и Центральная в д. Новое Тойдеряково Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики начало трассы: насосная станция расположенная на территории автотракторного парка; проходит: по ул. Верхняя, Магазинная и Центральная; конец трассы: водопроводный колодец расположенный в 10 м к западу от д. № 7 по ул. Центральная д. Новое Тойдеряково.

6 объектов водоснабжения с. Яльчики Яльчикского территориального отдела переданы в концессию ООО «Спутник-1».

1. Количество источников централизованного водоснабжения Янтиковского территориального отдела, состоящих на учете и используемых для питьевых и хозяйственно-бытовых целей населением.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование водного объекта | Организация, осуществляющая водозабор в целях хозяйственно-питьевого водоснабжения | Местоположение водозабора |
| Водопровод д.Новое Янашево | 429390, Чувашская Республика, Яльчикский район, д.Избахтино, ул.Центральная, д.53 водобашня СХПК «Комбайн» | д.Новое Янашево |
| Водопровод с.Байглычево | 429390, Чувашская Республика, Яльчикский район, с. Байглычево, | с.Байглычево |
| Водопровод д.Избахтино | 429390, Чувашская Республика, Яльчикский район, д.Избахтино, ул.Центральная, д.53 | д.Избахтино |
| Водопровод с. Янтиково | 429391, Чувашская Республика, Яльчикский район, с.Янтиково, ул.Школьная, д1 | с.Янтиково |

Водоочистка добываемых подземных вод отсутствует.

Контроль качества питьевой воды подаваемой населению осуществляется согласно требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воды и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Согласно «Рабочей программе производственного контроля качества питьевой воды из централизованных систем водоснабжения, находящиеся на территории на территории Яльчикского муниципального округа на 2024-2028 годы» контроль распространяется на использование воды для хозяйственных и питьевых нужд и включает в себя указания места отбора проб, частоты отбора проб и перечень показателей, по которым осуществляется контроль. Исследования проводятся на договорной основе с аккредитованными лабораториями Чувашской Республики. Контроль качества забираемой воды по микробиологическим, органолептическим, бактериологическим и другим показателям осуществляется аккредитованными испытательными лабораториям.

Анализы качества воды из источников централизованного водоснабжения отобранных в 2024 году на момент разработки Схемы не были представлены.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Эксплуатация водозаборных сооружений осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов («Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации» - МДК 3.02.2001 и пр.).

Информация о качестве эксплуатации, наладки и ремонтов не предоставлена.

**Системы учета ресурсов**

Расчёты с потребителями за потреблённую воду осуществляются как на основании приборов учёта, так и на основании действующих нормативов. Уровень оснащённости приборами коммерческого учёта воды за 2024 год составил в среднем:

- население

оснащенные коллективными (общедомовыми) приборами учета – 100 %

оснащенные индивидуальными приборами учета – 86,1 %;

- бюджетные потребители – 100 %.

Приборы учета установлены на артезианских скважинах.

Приоритетными группами потребителей, для которых требуется решение задачи по обеспечению коммерческого учета является жилищный фонд. В настоящее время существует план по установке индивидуальных приборов учета. Для обеспечения 100% оснащенности необходимо выполнять мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

**Расход ресурсов**

По данным Проекта Схемы водоснабжения и водоотведения Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики, расход питьевой воды составляет:

Таблица3.4.2.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расхода | Ед. изм. | Значение  2024 года |
|  | ООО «Спутник-1» |  |  |
| 1 | Водопотребление, всего | тыс. м3 | 54,53 |
| 2 | Среднесуточное водопотребление | куб. м /сут. | 149,40 |
|  | Из них: |  |  |
| 2.1 | Население, | тыс. м3 | 33,85 |
| 2.2 | Бюджетные учреждения | тыс. м3 | 10,71 |
| 2.3 | Прочие потребители | тыс. м3 | 9,97 |
|  | Администрации Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики |  |  |
| 1 | Водопотребление, всего | тыс. м3 | 297,27 |
| 2 | Среднесуточное водопотребление | куб. м /сут. | 814,44 |
|  | Из них: |  |  |
| 2.1 | Население, | тыс. м3 | 292,27 |
| 2.2 | Бюджетные учреждения | тыс. м3 | 5 |
| 2.3 | Прочие потребители | тыс. м3 | 0 |

**Собственные нужды**

Потребление холодной воды на собственные нужды не осуществляется.

**Проблемы и направления их решения**

Описание существующих технических и технологических проблем водоснабжения в муниципальном округе:

- на большинстве скважин необходима замена устаревшего и неэффективного оборудования (замена насосов на менее энергоемкие);

- требуется проектирование и проведение работ по эксплуатационной разведке и оценке запасов подземных вод по водозаборным скважинам.

Основная проблема системы водоснабжения Яльчикского муниципального округа – высокий износ инфраструктуры: водонапорные башни – 40-90%, резервуары для чистой воды – 10-30%.

В соответствии утвержденными документами территориального проектирования на территории Яльчикского муниципального округа необходимо провести следующие мероприятия:

• Реконструкция водонапорной башни д. Новое Булаево;

• Реконструкция водонапорной башни д. Тоскаево;

• Реконструкция водонапорной башни с. .Большие Яльчики;

• Реконструкция водозабора вблизи д. Новопоселенная Таяба;

• Реконструкция водозабора вблизи д. Байглычево.

Реконструкция водозабора вблизи д. Малая Таяба ул. Пятигорская;

**3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

**Линейные объекты водоснабжения**

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Сети на территории Яльчикского муниципального округа в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84\* являются кольцевыми.

Общая протяженность водопроводных сетей холодного водоснабжения в Яльчикском муниципальном округе составляет 68,45 км. Сети холодного водоснабжения имеют высокий процент износа - в среднем по муниципальному образованию он составляет 61,5%. По состоянию на 01.01.2025 года в целом по муниципальному округу требуется замена 42,1 км трубопроводов холодного водоснабжения.

Общая характеристика сетей холодного водоснабжения в Яльчикском муниципальном округе:

Таблица 3.4.2.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Итого по МО | с. Яльчики | Остальные населенные пункты |
| Установленная производственная мощность водопровода | тыс. м3/сут | 4,74 | 0,24 | 4,5 |
| Протяженность водопроводных сетей всего | км | 68,45 | 17,5 | 50,95 |
| в том числе нуждающихся в замене | км | 42,1 | 12,2 | 29,9 |
| удельный вес протяженности вод-х сетей, нуждающихся в замене в общем протяжении вод-х сетей, | % | 61,5 | 69,7 | 58,7 |
| Одиночное протяжение: | км | 68,45 | 17,5 | 50,95 |
| водоводов | км | 1 | 1 | - |
| в том числе нуждающихся в замене | км | 1 | 1 | - |
| уличной водопроводной сети | км | 66,45 | 15,5 | 50,95 |
| в том числе нуждающейся в замене | км | 40,1 | 10,2 | 29,9 |
| внутриквартальной и внутридворовой сети | км | 1 | 1 | - |
| в том числе нуждающейся в замене | км | 1 | 1 | - |

Основная проблема системы водоснабжения Яльчикского муниципального округа – высокий износ инфраструктуры: магистральные водопроводы – 40-95%, разводящие сети – 40-90%.

Из года в год продолжает ухудшаться санитарно-техническое состояние источников в связи с их высокой степенью износа.

Системы транспортировки воды в санитарном отношении нельзя считать достаточно надёжными, так как изношенность сетей способствует увеличению содержания в питьевой воде железа, ухудшению органолептических показателей за счет процессов коррозии труб, возрастанию вероятности возникновения аварийных ситуаций и потере воды питьевого качества.

Инциденты, вызванные коррозионными повреждениями труб, разрывами сварных швов, коррозией либо деформацией арматуры, засорами и прочими процессами, происходят ежегодно. Статистика подобных отказов водопроводных сетей эксплуатирующими организациями не ведётся.

Следует отметить, что неудовлетворительное состояние водопроводных сетей влияет на качество подаваемой потребителям воды, отрицательно отражаясь на здоровье людей.

Указанные обстоятельства негативно сказываются на функционировании централизованных систем холодного водоснабжения Яльчикского муниципального округа, эксплуатирующие организации не всегда могут обеспечивать бесперебойность и качество предоставления услуг холодного водоснабжения потребителям.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь проводится своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Запорно- регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей и промышленных предприятий при производстве аварийно-восстановительных работ.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ №168 от 30.12.1999г.

Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воды и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

**Резервирование**

Резервирование водопроводных сетей отсутствует.

**Применяемые графики работы и их обоснованность**

Применяемый график работы системы водоснабжения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы объясняется выполнением требований бесперебойного предоставления холодной воды потребителям.

**Качество эксплуатации**

Прямым показателем качества эксплуатации, наладки и ремонтов выступает обеспечение потребителей водой в требуемом количестве заданного качества.

Количество часов бесперебойного предоставления услуг в 2024году составило 8760 часов. Случаев подачи воды по графику (менее 24 часов в сутки) за 2024год не отмечено.

**Качество диспетчеризации**

Функционирует диспетчерская служба, осуществляющая круглосуточный оперативно-диспетчерский контроль за соблюдением режимов и управление режимами работы систем водоснабжения в целях обеспечения потребителей водой.

Отсутствуют единые автоматизированные системы диспетчеризации и автоматизации производственных процессов.

При проведении мероприятий по уменьшению водопотребления, рекомендуется предусмотреть установку на насосах частотно-регулируемых приводов, внедрение измерительных приборов.

**Проблемы и требуемые мероприятия:**

На качество обеспечения населения водой влияет то, что часть сетей муниципального образования тупиковые, следствием чего является недостаточная циркуляция воды в трубопроводах. Увеличивается действие гидравлических ударов при прекращении подачи воды, при отключении поврежденного участка потребителям последующих участков.

Основная доля неучтенных расходов приходится на скрытые утечки, в состав которых может входить скрытая реализация.

Указанные выше причины не могут быть устранены полностью, и даже частичное их устранение связано с необходимостью осуществления ряда программ, содержанием которых является:

- замена изношенных сетей на полиэтиленовые;

- оптимизация гидравлического режима.

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

Централизованная система водоснабжения Яльчикского муниципального округа разделена на водоснабжение:

- Большетаябинский территориальный отдел;

- Большеяльчикский территориальный отдел;

- Кильдюшевский территориальный отдел;

- Малотаябинский территориальный отдел;

- Сабанчинский территориальный отдел;

- Лащ-Таябинский территориальный отдел;

- Яльчикский территориальный отдел;

- Янтиковский территориальный отдел.

Системы водоснабжения территориальных округов не объединены.

**3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

В период с 2025 по 2035 год ожидается сохранение тенденции к уменьшению удельного водопотребления жителями и предприятиями округа. Кроме того, суммарное потребление холодной воды будет снижаться в виду того что прогнозируется снижение численности населения в округе, соответственно, и потребителей подключенных к централизованной системе холодного водоснабжения.

В таблице 3.4.2.3 приведены прогнозируемые объемы воды, планируемые к добыче по годам с указанием имеющегося резерва мощности системы водоснабжения Яльчикского муниципального округа.

Таблица 3.4.2.3

Анализ производственных мощностей и имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Полная фактическая производительность артскважин, м3/сут | Среднесуточный среднегодовой объем воды, поднятый из артскажин, м3/сут | Резерв производственной мощности, м3/сут | Резерв производственной мощности, % |
| **ООО «Спутник-1»** | | | | |
| 2024 | 240 | 149,40 | 90,60 | 38 |
| 2025 | 240 | 151,11 | 88,89 | 37 |
| 2026 | 240 | 152,85 | 87,15 | 36 |
| 2027 | 240 | 154,60 | 85,40 | 36 |
| 2028 | 240 | 156,34 | 83,66 | 35 |
| 2029 | 240 | 158,04 | 81,96 | 34 |
| 2030 | 240 | 159,79 | 80,21 | 33 |
| 2031 | 240 | 161,55 | 78,45 | 33 |
| 2032 | 240 | 163,32 | 76,68 | 32 |
| 2033 | 240 | 165,10 | 74,90 | 31 |
| 2034 | 240 | 166,89 | 73,11 | 30 |
| 2035 | 240 | 168,69 | 71,31 | 30 |
| **Администрация Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики** | | | | |
| 2024 | 4500 | 814,44 | 3685,56 | 82 |
| 2025 | 4500 | 806,47 | 3693,53 | 82 |
| 2026 | 4500 | 798,49 | 3701,51 | 82 |
| 2027 | 4500 | 790,52 | 3709,48 | 82 |
| 2028 | 4500 | 782,55 | 3717,45 | 83 |
| 2029 | 4500 | 774,58 | 3725,42 | 83 |
| 2030 | 4500 | 766,60 | 3733,40 | 83 |
| 2031 | 4500 | 758,63 | 3741,37 | 83 |
| 2032 | 4500 | 750,66 | 3749,34 | 83 |
| 2033 | 4500 | 742,68 | 3757,32 | 83 |
| 2034 | 4500 | 734,71 | 3765,29 | 84 |
| 2035 | 4500 | 726,74 | 3773,26 | 84 |

**3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Подготовка объектов водоснабжения начинается в предыдущем периоде с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлических и технологических режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Насосное оборудование имеет резерв как по производительности, так и взаимозаменяемости в случае нештатных ситуаций.

Качество услуг водоснабжения определено условиями договора и гарантирует бесперебойность предоставления услуг, соответствие их стандартам и нормативам.

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

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоемов являются сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения.

Данной Схемой не запланировано строительство систем водоподготовки. При последующих актуализациях Схемы возможно включение в план подобных мероприятий, при разработке которых необходимо учесть:

• мониторинг используемого водного объекта выше и ниже сброса сточных вод;

• контроль качества сбрасываемых сточных вод.

**На окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и др.)**

В системе водоснабжения Яльчикского муниципального округа отсутствует водоподготовка и водоочистка, следовательно, вредное воздействие на окружающую среду каких-либо веществ отсутствует.

**3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Тарифы на холодное водоснабжение представлены в таблице 3.4.2.4. Тарифы утверждены Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2024 №88-14/в «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15 декабря 2023 г. №81-20-22/в» (зарегистрировано Государственной службой Чувашской Республики по делам юстиции 19 декабря 2024 г., регистр. № 9885).

Таблица 3.4.2.4

Тарифы на холодное водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 01.01.2025 по 30.06.2025 | С 01.07.2025 по 31.12.2025 | С 01.01.2026 по 30.06.2026 | С 01.07.2026 по 31.12.2026 | С 01.01.2027 по 30.06.2027 | С 01.07.2027 по 31.12.2027 | С 01.01.2028 по 30.06.2028 | С 01.07.2028 по 31.12.2028 |
| Потребители, кроме населения | 34,63 | 38,27 | 38,27 | 40,07 | 40,07 | 41,67 | 41,67 | 43,34 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | 34,63 | 38,27 | 38,27 | 40,07 | 40,07 | 41,67 | 41,67 | 43,34 |

Действующие нормативы потребления холодного водоснабжения утверждены Постановлением Кабинетом министров Чувашской Республики от 4 сентября 2012 года N 370 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению и нормативов потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Чувашской Республики».

Таблица 3.4.2.5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Степень благоустройства многоквартирного дома | Этажность многоквартирных домов или жилых домов | Норматив, куб. м/мес. на 1 человека |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, без канализации (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, без канализации) | 1 | 2,614 |
| 2 | 2,614 |
| 3 | 2,614 |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с выгребными ямами (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, местным выгребом, без канализации) | 1 | 3,248 |
| 2 | 3,248 |
| 3 | 3,248 |
| 4 | 3,248 |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с канализацией (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией) | 1 | 4,029 |
| 2 | 4,029 |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа) | 1 | 4,029 |
| 2 | 4,029 |
| 3 | 4,029 |
| 4 | 4,029 |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, при наличии ванн, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа) | 1 | 7,363 |
| 2 | 7,363 |
| 3 | 7,363 |
| 4 | 7,363 |

**3.5. Система водоотведения**

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

В Яльчикском муниципальном округе услуги водоотведения оказывает ООО «Спутник-1».

Договоры водоотведения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на услугу водоотведения заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Село Яльчики имеет хозяйственно – бытовую канализацию, в которую поступают сточные воды от кварталов капитальной застройки, также стоки промпредприятий, прошедшие очистку на локальных очистных сооружениях. По системе самотечных коллекторов сточные воды (через канализационно-насосную станцию) подаются на очистные сооружения.

Биологические очистные сооружения собирают и обрабатывают хозяйственно-бытовые стоки от жилых домов; стоки по самотечному коллектору поступают на очистные сооружения.

Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков расположены в с. Яльчики, ул. Восточная, д. 1В, кад. №21:25:000000:2690. Дата ввода в эксплуатацию – 2010. Состояние пригодное.

**3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения**

**3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоотведения**

**Площадные объекты**

Хозяйственно - бытовые стоки от жилых домов, социальных объектов и промышленных предприятий по самотечному коллектору поступают на канализационно-насосную станцию (КНС) и далее под напором в приемные резервуары биологических очистных сооружений. В приемных резервуарах расположены решетки, где происходит задержание крупных объектов. Далее стоки поступают на песколовки, где происходит задержание грубых минеральных примесей. Задержанные примеси оседают и поступают на песковую площадку на обезвоживание. Из резервуара стоки попадают в отстойники, где происходит отстаивание стоков и задержание взвешенных веществ перед подачей стоков в аэротенки на биологическую очистку. Отстоянная вода собирается в лотки и перетекает в аэротенки. В аэротенках первой ступени происходит биологическая очистка стоков от органических загрязнений при помощи микроорганизмов активного ила в присутствии кислорода воздуха, подаваемого воздуходувками через барботажную систему из трубопроводов с отверстиями. Выпавший активный ил собирается в конической части отстойника и оттуда непрерывно удаляется при помощи эрлифтов обратно в аэротенк (возвратный циркулирующий ил) или в аэробный стабилизатор (избыточный активный ил). Из вторичных отстойников стоки поступают в аэротенки II ступени, где происходит биологическая доочистка стоков при помощи микроорганизмов в аэробных условиях кислородом воздуха, подаваемого от воздуходувок через среднепузырчатые аэраторы, расположенные по дну емкостей. Активный ил находится в свободно - плавающей форме.

Из аэротенков II ступени стоки поступают в третичные отстойники, где происходит завершающая стадия отстаивание стоков. Оседающий осадок собирается в конической части и оттуда эрлифтом удаляется в насосную станцию дренажных вод, откуда перекачивается вместе с дренажными водами от песковой и иловой площадок в приемный резервуар. Обеззараженные стоки из контактного колодца сбрасываются трубопроводом в общий колодец. Затем вода поступает в реку.

Иловые площадки предназначены для обезвоживания и подсушки осадка из аэробного стабилизатора перед утилизацией как удобрения. Вода фильтруется через песчанно - гравийный слой и поступает в насосную станцию дренажных вод, оттуда насосом перекачивается в приемный резервуар. Песковая площадка предназначена для обезвоживания песка из песколовок перед утилизацией как удобрение. Фильтрат через песчанно - гравийный слой сбрасывается в сеть дренажных вод от иловых площадок.

Биологические очистные сооружения расположены в отдельном здании. Хозяйственно - бытовые стоки от жилых домов по самотечному коллектору поступают на очистные сооружения в приемные резервуар с решеткой, где происходит задержание крупных отбросов в корзине с отверстиями и на ручной решетке с прозорами. Задержанные крупные отбросы удаляются вручную с решетки граблями в переносную емкость и после на иловую площадку. Далее стоки поступают на две тангенциальные песколовки, где происходит задержание грубых минеральных примесей (песка и др.). Задержанные примеси оседают в конической части песколовки и оттуда удаляются при помощи эрлифта на песковую площадку на обезвоживание. Обезвоженный песок можно вывозить вместе с подсушенным илом иловых площадок. После песколовок стоки попадают в регулирующий резервуар (усреднитель), где происходит усреднение стоков по расходу и составу при перемешивании сжатым воздухом («сглаживаются» пики концентраций загрязнений и «залповые» сбросы стоков). Из регулирующего резервуара стоки попадают в два первичных отстойника (биореакторы), где происходит отстаивание стоков и задержание взвешенных веществ перед подачей стоков в аэротенки на биологическую очистку. Взвешенные вещества оседают в конической части отстойника и оттуда удаляются при помощи эрлифта в аэробный стабилизатор на переработку. Отстоянная вода собирается в лотки и перетекает в аэротенки. Для увеличения эффективности очистки в отстойной зоне отстойника предусмотрены насадки в виде «ершей», работающих в анаэробных условиях (без воздуха) с назначением задерживать и концентрировать взвешенные вещества на насадках с последующей продувкой сжатым воздухом.

В аэротенках первой ступени происходит биологическая очистка стоков от органических загрязнений при помощи микроорганизмов активного ила в присутствии кислорода воздуха, подаваемого воздуходувками через барботажную систему из трубопроводов с отверстиями. Активный ил существует в двух формах: в прикрепленной форме в кассетах с загрузкой из керамзита и в свободноплавающей форме в объеме аэротенка. Смесь активного ила и стоков из аэротенка переливается в два вторичных отстойника, где происходит отделение ила от воды. Выпавший активный ил собирается в конической части отстойника и оттуда непрерывно удаляется при помощи эрлифтов обратно в аэротенк (возвратный циркулирующий ил) или в аэробный стабилизатор (избыточный активный ил). Из вторичных отстойников стоки поступают в аэротенки II ступени, где происходит биологическая доочистка стоков при помощи микроорганизмов в аэробных условиях кислородом воздуха, подаваемого от воздуходувок через среднепузырчатые аэраторы, расположенные по дну емкостей. Активный ил находится в свободно - плавающей форме.

Из аэротенков II ступени стоки поступают в третичные отстойники, где происходит завершающее отстаивание стоков. Оседающий осадок собирается в конической части и оттуда эрлифтом удаляется в насосную станцию дренажных вод, откуда перекачивается вместе с дренажными водами от песковой и иловой площадок в приемный резервуар. После третичных отстойников стоки поступают в контактный колодец, где происходит обеззараживание стоков хлорной водой при перемешивании сжатым воздухом.

Обеззараженные стоки из контактного колодца сбрасываются трубопроводом в общий колодец. Затем вода поступает в реку. Аэробный стабилизатор предназначен для переработки осадка из первичных отстойников и избыточного активного ила в аэробных условиях перед сбросом на обезвоживание на иловых площадках для улучшения фильтруемости осадка. Аэробный стабилизатор состоит из двух отделений: отделение для сброса осадка и для сбраживания осадка при помощи сжатого воздуха и отстойной зоны для удаления избыточной воды. Удаление сброшенного осадка на иловые площадки производится при помощи насоса, установленного в резервуаре. Удаление отстоянной воды производится тем же насосом в приемный резервуар. Иловые площадки предназначены для обезвоживания и подсушки осадка из аэробного стабилизатора перед утилизацией как удобрения. Вода фильтруется через песчанно - гравийный слой и поступает в насосную станцию дренажных вод, оттуда насосом перекачивается в приемный резервуар. Пековая площадка предназначена для обезвоживания песка из песколовок перед утилизацией как удобрение. Фильтрат через песчанно - гравийный слой сбрасывается в сеть дренажных вод от иловых площадок.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Эксплуатация систем сбора и очистки сточных вод осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов («Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации» - МДК 3.02.2001 и пр.).

Информация о качестве эксплуатации, наладки и ремонтов не предоставлена.

**Системы учета ресурсов**

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей осуществляется в соответствии с действующим законодательством, количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов сточных вод, рассчитанная данным способом, составляет 100%. Приборы учета фактического объема сточных вод не установлены.

**Расход ресурсов**

Таблица 3.5.2.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расхода | Ед. изм | Значение |
| 1 | Пропущено сточных вод всего | тыс. м3 | 39,45 |
| 1.1 | в том числе: от населения | тыс. м3 | 23,05 |
| 1.2 | от бюджетных организаций | тыс. м3 | 9,97 |
| 1.3 | от прочих потребителей | тыс. м3 | 6,42 |
| 2 | Пропущено сточных вод через очистные сооружения - всего | тыс. м3 | 39,45 |
| 3 | в том числе на полную биологическую очистку (физико-химическую) | тыс. м3 | 39,45 |
| 4 | из нее: нормативно очищенной | тыс. м3 | 39,45 |

**Проблемы**

- Централизованная система канализации имеется только в с. Яльчики. Остальные населенные пункты муниципального округ не канализованы;

- Большая часть населения использует выгребные ямы, не соответствующие требованиям нормативной документации. Вывоз ЖБО осуществляется по заявкам и сбрасывается без очистки, что систематически загрязняет водоносные горизонты;

- Имеющиеся очистные сооружения морально и физически устарели, изношены, не обеспечивают должную очистку стоков и требуют модернизации;

**Направления решения**

Имеющиеся БОС требуют реконструкции.

**3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

**Линейные объекты водоснабжения**

Централизованное водоотведение представлено только на территории с. Яльчики Яльчикского муниципального округа с протяженность сетей – 8,9 км. Биологические очистные сооружения собирают и обрабатывают хозяйственно-бытовые стоки от жилых домов; стоки по самотечному коллектору поступают на очистные сооружения. Отвод и транспортировку хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляют сети канализации, 26% которых нуждаются в замене.

Таблица 3.5.2.2

Характеристика канализационных коллекторов и сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тип канализационной сети | Диаметр, мм | Материал труб | Протяженность, км |
| Напорный коллектор | 100 | полиэтилен | 1,809 |
| Самотечный коллектор | 160-200 | корсис | 6,664 |

**Резервирование**

Резервирование канализационных сетей отсутствует.

**Применяемые графики работы и их обоснованность**

Применяемый график работы системы водоотведения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы объясняется выполнением требований бесперебойного отведения сточных вод от потребителей.

**Качество эксплуатации**

Информация о качестве эксплуатации канализационных сетей не предоставлена.

**Качество диспетчеризации**

Функционирует диспетчерская служба, осуществляющая круглосуточный оперативно-диспетчерский контроль за соблюдением режимов и управление режимами работы системы водоотведения.

Отсутствуют единые автоматизированные системы диспетчеризации и автоматизации производственных процессов.

**Проблемы:**

- износ коллекторов и колодцев, высокая аварийность, рост числа засоров, риски по санитарно-гигиеническому и экологическому состоянию;

- недостаточная протяженность сетей канализации.

**Требуемые мероприятия**:

Необходима своевременная реконструкция коллектора и сетей хозяйственно-бытовой канализации и запорно-регулирующей арматуры.

**3.5.2.3. Анализ зон действия объектов водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Централизованное водоотведение представлено только в с. Яльчики. Канализационные сети расположены по улицам: Юбилейная, Северная, Беляева, Андреева, Кооперативная, Октябрьская, Комсомольская, Мира и Новая.

Населенные пункты Яльчикского муниципального округа, не охваченные централизованным водоотведением, пользуются индивидуальными или групповыми септиками и надворными уборными (выгребными ямами).

**3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Сведения о годовом ожидаемом поступлении в централизованную систему водоотведения сточных вод представлено в таблице 3.5.2.3, среднесуточное значение к 2035 году составит 0,113 тыс. м3.

Таблица 3.5.2.3

Оценка объемов сточных вод

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Всего, тыс. куб. м/год |
| 2025 | 41,16 |
| 2026 | 41,16 |
| 2027 | 41,16 |
| 2028 | 41,16 |
| 2029 | 41,16 |
| 2030 | 41,16 |
| 2031 | 41,16 |
| 2032 | 41,16 |
| 2033 | 41,16 |
| 2034 | 41,16 |
| 2035 | 41,16 |

Общая проектная производительность БОС составляет 0,6 тыс. куб. в сутки. В 2024 году очистные сооружения принимали на очистку в среднем 0,108 тыс.м3 в сутки.

Таким образом, резерв мощности составляет 82%

Исходя из запаса мощности, имеется возможность принять на очистку дополнительные объемы стоков.

**3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Сброс сточных вод от населения и социальных объектов, осуществляется в канализационную сеть, затем по сети трубопроводов водоотведения сточные воды попадают на канализационную очистную станцию. Затем по напорному трубопроводу перекачиваются на очистные сооружения канализации.

Канализационные насосные станции предназначена для перекачивания сточных вод на очистные сооружения. КНС откачивает хозяйственно-бытовые, сточные воды. Канализационные насосные станции размещены в конце главного самотечного коллектора, т.е. в наиболее пониженной зоне канализируемой территории, куда целесообразно отдавать сточную воду самотеком. Место расположения насосной станции выбрана с учетом возможности устройства аварийного выпуска.

В целях поддержания надежного технического уровня оборудования, установок, сооружений и инженерных сетей в процессе эксплуатации необходимо регулярно выполнять графики планово-предупредительных ремонтов по выполнению комплекса работ, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной и экономичной эксплуатации.

Для выявления дефектов на сетях водоотведения необходимо проводить гидравлические испытания канализационных сетей для выявления утечек, прорывов и для своевременного проведения ремонтных работ.

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

Планируемые к реализации мероприятия по реконструкции и модернизации объектов системы централизованной канализации напрямую направлены на снижение сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты подземные водные объекты и на водозаборные площади.

Реализация данных мероприятий не вызовет негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания и не обусловит наличие непредотвращаемого ущерба водным биоресурсам и среде их обитания.

**3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Тарифы на водоотведение представлены в таблице 3.5.2.4. Тарифы утверждены Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2024 №88-14/в «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15 декабря 2023 г. №81-20-22/в» (зарегистрировано Государственной службой Чувашской Республики по делам юстиции 19 декабря 2024 г., регистр. № 9885).

Таблица 3.5.2.4

Тарифы на водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 01.01.2025 по 30.06.2025 | С 01.07.2025 по 31.12.2025 | С 01.01.2026 по 30.06.2026 | С 01.07.2026 по 31.12.2026 | С 01.01.2027 по 30.06.2027 | С 01.07.2027 по 31.12.2027 | С 01.01.2028 по 30.06.2028 | С 01.07.2028 по 31.12.2028 |
| Потребители, кроме населения | 55,48 | 61,27 | 61,27 | 63,90 | 63,90 | 66,46 | 66,46 | 69,12 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | 55,48 | 61,27 | 61,27 | 63,90 | 63,90 | 66,46 | 66,46 | 69,12 |

Действующие нормативы по водоотведению утверждены Постановлением Кабинетом министров Чувашской Республики от 4 сентября 2012 года N 370 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению и нормативов потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Чувашской Республики».

Таблица 3.5.2.5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Степень благоустройства многоквартирного дома | Этажность многоквартирных домов или жилых домов | Норматив, куб. м/мес. на 1 человека |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с канализацией (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией) | 1 | 4,029 |
| 2 | 4,029 |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа) | 1 | 4,029 |
| 2 | 4,029 |
| 3 | 4,029 |
| 4 | 4,029 |
| В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, при наличии ванн, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа) | 1 | 7,363 |
| 2 | 7,363 |
| 3 | 7,363 |
| 4 | 7,363 |

**3.6. Система по обращению твердых коммунальных отходов**

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

На территории Яльчикского муниципального округа осуществляет деятельность региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами – АО «Ситиматик Чувашия».

Оплата услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами осуществляется по установленному тарифу. В муниципальном округе применяется контейнерная система.

Сбор и транспортировка отходов от населения осуществляется в соответствии с графиком: не реже 1 раза в 3 суток в холодное время года и 1 раз в сутки в теплое время года.

Маршрутизация движения собирающего мусоровозного транспорта выполнена для всех объектов Яльчикского муниципального округа, подлежащих регулярному обслуживанию по заключенным договорам.

Складирование крупногабаритных отходов (КГО) осуществляется на контейнерных площадках. Вывоз КГО на свалку производится с применением грузовых автомашин по графику, согласованному с жилищными организациями.

Вывоз отходов, образующихся при проведении строительных, ремонтных и реконструкционных работ в жилых и общественных зданиях, обеспечивается самими предприятиями.

Отходы промышленных предприятий также вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций.

Селективный сбор и переработка отходов на территории не осуществляются. Пункты приема вторичного сырья на территории отсутствуют. Утилизация отходов посредством сжигания не производится.

**Размещение отходов**

Источниками образования твердых коммунальных отходов являются территории (части территорий) поселений, на которых образуются твердые коммунальные отходы, то есть отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд.

К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

Продолжающиеся загрязнения природной среды жидкими и твердыми отходами производства вызывают деградацию среды обитания и наносят ущерб здоровью населения, в последнее время остается острой экологической проблемой, имеющей приоритетное социальное и экономическое значение.

**Сбор, вывоз и обезвреживание опасных отходов**

При выполнении работ по сбору и обезвреживанию биологических отходов соблюдаются требования Ветеринарно-санитарных правил сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов.

Медицинские отходы собираются на территориях соответствующих учреждений, в которых они образуются. Единые требования к организации системы сбора, перемещения, дезинфекции, временного хранения отходов в пределах лечебно-профилактических учреждений независимо от их формы собственности и ведомственной подчиненности установлены санитарными правилами.

Юридические лица и индивидуальные предприниматели в случае использования ртутьсодержащих ламп обеспечивают выполнение мероприятий по сбору, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I - IV классов опасности.

**3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы по обращению твердых коммунальных отходов**

По данным территориальной схемы на территории Яльчикского муниципального округа оборудовано 248 мест накопления ТКО, содержащих 421 контейнер. В настоящее время отходы ТКО, образующиеся на территории Яльчикского муниципального округа, направляются на полигон ТКО с. Батырево.

**3.6.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов по обращению твердых коммунальных отходов**

Анализ эффективности и надежности системы захоронения ТКО, имеющиеся проблемы и направления решения провести не представляется возможным ввиду отсутствия в Яльчикском муниципальном округе системы захоронения ТКО.

**3.6.2.2. Анализ зон действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Анализ зоны действия объектов по обращению ТКО, рациональность, имеющиеся проблемы и направления их решения провести не представляется возможным ввиду отсутствия в Яльчикском муниципальном округе системы захоронения ТКО.

**3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе захоронения ТКО, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса провести не представляется возможным ввиду отсутствия в Яльчикском муниципальном округе системы захоронения ТКО.

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

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Основными источниками загрязнения почвы на территории Яльчикского муниципального округа являются автомобильный транспорт, твердые коммунальные отходы (ТКО), а также неочищенные стоки.

Регулярная очистка территорий населенных пунктов - одно из важнейших мероприятий, направленных на обеспечение экологического и санитарно-эпидемиологического благополучия населения и охрану окружающей среды.

В системе санитарной очистки населенных мест основными проблемами являются: нарушение нормативных расстояний от площадок установки контейнеров до жилого фонда, наличие контейнерных площадок без твердого основания, особенно на территории частной жилой застройки и сельских населенных пунктов; отсутствие системы обработки и дезинфекции контейнеров и транспорта для доставки ТКО к местам размещения и утилизации. Отмечается недостаточная уборка площадок от мусора, контейнеры не дезинфицируются, не моются.

Для предотвращения стихийного размещения отходов вблизи контейнерных площадок в результате переполнения контейнеров необходим регулярный своевременный вывоз ТКО, предотвращающий загрязнение почв на территории населенного пункта.

Согласно перспективной схеме с 2025 года отходы ТКО Яльчикского муниципального округа будут направляться на мусоросортировочный комплекс с элементами перегрузки (МСК) Батыревского муниципального округа. После МСК отходы частично будут направлены на полигон ТКО (г. Новочебоксарск), частично на объект по переработке ТКО в RDF (г. Новочебоксарск).

RDF топливо производят на мусоросортировочных комплексах. Из общей массы ТКО удаляют органические отходы, легко извлекаемые востребованные виды пластика, макулатуру, перерабатываемые фракции с низкой теплотворностью (металл, стекло) и неперерабатываемые компоненты — камни, песок, керамику. Оставшееся прессуют в брикеты, крошат на мелкие хлопья или делают гранулы.

Использовать RDF возможно в качестве горючего для котельных установок, а также на промышленных производствах, где требуются высокие температурные режимы.

**3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы**

Постановлением государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2024 №83-16/В, установлены предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Чувашской Республике для Общества с ограниченной ответственностью "Ситиматик Чувашия" на 2025 год, и отражены в таблице ниже.

Таблица 3.6.3.1

Единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регионального оператора по обращению с ТКО | Ед. изм. | Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, рублей | |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| ООО «Ситиматик Чувашия» |  |  |  |
| -потребители, кроме населения | куб.м | 409,61 | 430,12 |
| -население | куб.м | 409,61 | 430,12 |

Действующие нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики утверждены Приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального природных ресурсов и экологии Чувашской Республики от 31 мая 2024 года N 383 «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики» (зарегистрировано Государственной службой Чувашской Республики по делам юстиции 14 июня 2024 г., регистр. № 9338).

Таблица 3.6.3.2

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории потребителей | Расчетная единица | Норматив накопления | |
| куб.м/год | кг/год |
| 1 | Жилые помещения в многоквартирных домах | 1 проживающий | 1,7500 | 218,95 |
| 2 | Жилые дома | 1 проживающий | 2,0411 | 256,90 |

**Раздел 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации**

**4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе**

Муниципальная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики на 2022–2025 годы и на период до 2035 года разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 14 декабря 2018 г. № 522 «О государственной программе Чувашской Республики "Развитие промышленности и инновационная экономика" (с изменениями на 27 мая 2022 года)».

Основной целью подпрограммы является повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду.

Достижению поставленной в подпрограмме цели способствует решение следующих задач:

снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в бюджетной сфере в сопоставимых условиях с увеличением оснащенности приборами учета;

снижение потребления топливно-энергетических ресурсов в жилищном фонде в сопоставимых условиях с увеличением оснащенности приборами учета и увеличением доли энергоэффективного капитального ремонта;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры в том числе в части уменьшения потерь энергетических ресурсов при передаче и проведении работ по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества;

ведение комплекса организационно - правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоемкости экономики округа;

определение потенциала энергосбережения в промышленном секторе с последующим снижением энергоемкости производимой продукции;

увеличение использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии;

снижение затрат электрической энергии на уличное освещение путем внедрения энергоэффективных источников освещения;

создание благоприятных условий для замещения части потребляемого моторного топлива (бензина и дизельного топлива), используемого транспортными средствами, альтернативными видами моторного топлива.

Приоритеты Муниципальной политики в области действия настоящей Подпрограммы являются:

создание правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, способствующих разработке и реализации проектов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальных учреждениях, ресурсоснабжающих организациях, жилищном фонде;

стимулирование привлечения внебюджетных источников финансирования в реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

повышение информированности общества о состоянии и деятельности в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

организация полного учета потребляемых топливно-энергетических ресурсов и воды на выработку, учет потребления у конечных потребителей и учет отпускаемых топливно-энергетических ресурсов и воды в распределительную сеть.

*Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе*

В Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики насчитывается суммарно 33 бюджетных учреждений осуществляющих свою деятельность в 50 зданиях (строениях, сооружениях). Без наличия соответствующего приборного обеспечения учета потребляемых энергоресурсов невозможно реализация комплексной программы по энергосбережению, соответственно первоочередным направлением в данном секторе является полное оснащение приборами учета тех топливно-энергетических ресурсов, за потребление которых производится оплата. Следующее направление развития – достижение снижения потребления топливно-энергетических ресурсов в сопоставимых условиях.

*Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности жилищном фонде*

Жилой фонд в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики представлен 42 многоквартирным жилым домом и 508 индивидуальным жилым домостроением.

Первое направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде определено задачей по упорядочиванию расчетов за электрическую, тепловую энергию и водоснабжение, потребляемые жилыми домами, находящимися на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики, а также в целях стимулирования потребителей к сбережению тепловой, электрической энергии и воды устанавливаются общедомовые и индивидуальные приборы учета топливно-энергетических ресурсов.

Следующее направление Муниципальной программы по данному сектору определяется необходимостью в повышении количества энергоэффективных капитальных ремонтов, увеличением контроля органами местного самоуправления над застройщиками и организациями проводящими капитальный ремонт с целью увеличения количества многоквартирных домов имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше. По данному направлению помимо контроля, присвоения класса энергетической эффективности входит информационная поддержка населения, пропаганда в области энергосбережения, организационно-просветительская деятельность в части реализации наиболее энергоэффективных мероприятий.

Заключительное направление определено необходимостью выработки системной политики в области энергосбережения в жилищном фонде, что подразумевают под собой реализацию конкретных беззатратных мероприятий и разработку ряда нормативных документов. Например по данному направлению предполагается проведение энергетического мониторинга использования тепловой, электрической энергии, природного газа и воды в жилищном фонде, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов), ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности и так далее (конкретный перечень мероприятий приведен в соответствующем приложении).

*Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре*

Соответствующая ситуация в коммунальной сфере определяет первое направление по энергосбережению в данном секторе решающую задачу по снижению потерь топливно-энергетических ресурсов и воды на собственные нужды и при транспортировке. Реализация данного направления производится за счет существующих программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности а так же инвестиционных и производственных программ. Вторым направлением в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11 февраля 2021 г. №161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» определена постоянная работа по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов и организацией управления данными объектами.

Следующее направление определяет повышение энергетической эффективности источников теплоснабжения, водоснабжения а так же снижение удельных затрат электрической энергии на подготовку, транспортировку воды, водоотведение.

*Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности*

Основными потребителями в данном секторе выступают следующие предприятия.

ООО "АСК - ЯЛЬЧИКИ" с выпуском основной продукции - однолетние сельскохозяйственные культуры и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 100 т у.т.

ЗАО "ПРОГРЕСС" с выпуском основной продукции - зерновые культуры и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 60 т у.т.

СХПК "КОМБАЙН" с выпуском основной продукции - однолетние культуры и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 100 т у.т.

Основное направление по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в данном секторе направлено на оценку потенциала в области энергосбережения на основании энергетического обследованию специализированными организациями, после которого будет сформирован конкретный перечень мероприятий, реализация которых позволит снизить энергоемкость производимой продукции.

*Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе*

Основным направлением по развитию энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе определяется переход на использование альтернативных видов моторного топлива - природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ, электрическая энергия вместо бензина и дизельного топлива.

На территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики в настоящее время функционирует 1 газозаправочная станция, что позволяет реализовать мероприятия отраженные в Муниципальной программе.

Второе направление в данном секторе включает в себя строительство автомобильных станций для зарядки автотранспортных средств с автономным источником электрического питания.

*Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в уличном освещении*

Данное направление нацелено на целевую замену всех источников уличного освещения на энергоэффективное в соответствии с определениями Постановления Правительства РФ № 2255 от 24 декабря 2020 г. «Об утверждении требований к осветительным устройствам и электрическим лампам, используемым в цепях переменного тока в целях освещения».

Общий объем финансирования подпрограммы в 2023–2035 годах составит 34 599,5 тыс. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. рублей, республиканского бюджета Чувашской Республики –0,0 тыс. рублей, за счет средств местных бюджетов –1 915,0 тыс. рублей, за счет внебюджетных источников –32 684,5 тыс. рублей.

прогнозируемые объемы финансирования мероприятий подпрограммы в 2023–2035 годах составляют 34599,54 тыс. рублей, в том числе:

в 2023 году - 0 тыс. рублей;

в 2024 году - 0 тыс. рублей;

в 2025 году - 1446,94 тыс. рублей;

в 2026 - 2030 году - 9432 тыс. рублей;

в 2031 - 2035 году - 23720,6 тыс. рублей;

из них средства:

федерального бюджета – 0 тыс. рублей (0 процента), в том числе:

в 2023 году - 0 тыс. рублей;

в 2024 году - 0 тыс. рублей;

в 2025 году - 0 тыс. рублей;

в 2026 - 2030 году - 0 тыс. рублей;

в 2031 - 2035 году - 0 тыс. рублей;

республиканского бюджета Чувашской Республики – 0 тыс. рублей (0 процента), в том числе:

в 2023 году - 0 тыс. рублей;

в 2024 году - 0 тыс. рублей;

в 2025 году - 0 тыс. рублей;

в 2026 - 2030 году - 0 тыс. рублей;

в 2031 - 2035 году - 0 тыс. рублей;

бюджета Яльчикского муниципального округа – 1915 тыс. рублей (5,5 процента), в том числе:

в 2023 году - 0 тыс. рублей;

в 2024 году - 0 тыс. рублей;

в 2025 году - 71 тыс. рублей;

в 2026 - 2030 году - 780 тыс. рублей;

в 2031 - 2035 году - 1064 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 32684,54 тыс. рублей (94,5 процента), в том числе:

в 2023 году - 0 тыс. рублей;

в 2024 году - 0 тыс. рублей;

в 2025 году - 1375,94 тыс. рублей;

в 2026 - 2030 году - 8652 тыс. рублей;

в 2031 - 2035 году - 22656,6 тыс. рублей;

Объемы финансирования мероприятий подпрограммы подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджета Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики.

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», 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).

Правовое регулирование в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на следующих принципах:

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;

- поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности наделены органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления.

К полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

- установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;

- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями.

Анализ состояния учета потребления ресурсов, по данным подпрограммы «Энергосбережение в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики» муниципальной программы Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики «Развитие промышленности и инновационная экономика», утвержденной Постановлением Администрации Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики от 20.12.2023 №1166, представлен в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1.

Анализ состояния учета потребления ресурсов

| № п.п. | Целевой показатель (индикатор) (наименование) | Единица измерения | Значения целевых показателей (индикаторов) | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2030 | 2035 |
| подпрограмма «Энергосбережение в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики» муниципальной программы Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики «Развитие промышленности и инновационная экономика» | | | | | | | |
| 1. | Доля потребления муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления тепловой энергии муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2. | Доля потребления муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления электрической энергии муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 99,4 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3. | Доля потребления муниципальными учреждениями холодной воды приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления холодной воды муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 97,4 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Доля потребления муниципальными учреждениями природного газа приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребления природного газа муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета тепловой энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 9. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 10. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 85 | 85,5 | 86,1 | 87,1 | 88,2 |
| 11. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12. | Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 13. | Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 88,5 | 89,5 | 90,5 | 94,5 | 100 |
| 14. | Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 57,4 | 61,3 | 65,2 | 80,8 | 100 |
| 15. | Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

**Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры**

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований[[1]](#footnote-1):

* критерии доступности коммунальных услуг для населения;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
* величины новых нагрузок;
* показатели качества поставляемого ресурса;
* показатели степени охвата потребителей приборами учета;
* показатели надежности поставки ресурсов;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
* показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
* показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса[[2]](#footnote-2).

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются. Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

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

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

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

Основанием могут быть производственная и инвестиционная программы организаций коммунального комплекса, осуществляющих данный вид деятельности, и утвержденные в них показатели.[[3]](#footnote-3)

Таблица 5.1

Целевые индикаторы и показатели развития коммунальных систем

| №  пп | Индикатор мониторинга | Описание механизма расчёта | Ед. изм. | Факт | Плановые значения | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 - 2035 годы |
| 1. | Система электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1.1. | Надёжность электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Аварийность системы электроснабжения | Отношение количества аварий на системах электроснабжения к протяженности сетей | ед./км. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2. | Перебои в электроснабжении потребителей | Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения охваченного услугой | час. на одного человека | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3. | Уровень потерь | Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4. | Коэффициент потерь | Отношение объема потерь к протяженности сети | кВтч/км. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Сбалансированность системы электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | Спрос на услуги электроснабжения | Потребление электрической энергии | тыс. кВт.ч/год | 32456,69 | 30892,43 | 30424,54 | 29956,64 | 29488,75 | 29020,86 | 26213,50 |
| Присоединенная нагрузка | МВт | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 |
| Величина новых нагрузок | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2. | Уровень загрузки производственных мощностей | Отношение фактической производительности оборудования к установленной | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.3. | Доступность услуги электроснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги электроснабжения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,4 |
| 1.3.2. | Удельное электропотребление | Отношение объема потребления электроэнергии к численности населения | кВтч/чел в год | 2170 | 2170 | 2170 | 2170 | 2170 | 2170 | 2170 |
| 1.4. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Производительность труда | Отношение объема электроснабжения к численности персонала | млн. кВт∙ч/тыс. чел. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1.4.2. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2. | Система водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Объём добычи воды | | тыс. куб.м. | 351,80 | 349,52 | 347,24 | 344,97 | 342,69 | 340,40 | 326,83 |
| 2.1.2 | Объём реализации воды | | тыс. куб.м. | 351,80 | 349,52 | 347,24 | 344,97 | 342,69 | 340,40 | 326,83 |
|  | - населению | | тыс. куб.м. | 326,13 | 323,84 | 321,56 | 319,29 | 317,01 | 314,72 | 301,15 |
|  | - бюджетным потребителям | | тыс. куб.м. | 15,71 | 15,71 | 15,71 | 15,71 | 15,71 | 15,71 | 15,71 |
|  | - прочим потребителям | | тыс. куб.м. | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 |
| 2.1.3. | Уровень обеспеченности населения централизованным водоснабжением | Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения к общей численности населения | % | 77 | 79 | 80 | 81 | 82 | 83 | 90 |
| 2.1.4. | Обеспеченность водоснабжения приборами учета | Отношение объема воды, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации воды | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.1.5. | Уровень потерь | Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть | % | 8,3 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,5 |
| 2.1.6. | Коэффициент потерь | Отношение объема потерь к протяженности сети | куб.м./км | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 |
| 2.1.7. | Удельное водопотребление | Отношение объема реализации воды к численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения | куб.м./чел | 28,3 | 28,8 | 28,7 | 28,6 | 28,4 | 28,4 | 27,7 |
| 2.2. | Качество водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Уровень контроля качества воды | Отношение фактического количества проб на системах водоснабжения к нормативному | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2.2.2. | Соответствие качества воды установленным требованиям | Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2.3. | Надёжность водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.3.1. | Аварийность системы водоснабжения | Отношение количества аварий на системах водоснабжения к протяженности сетей | ед./км. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 42,1 | 40 | 37 | 35 | 30 | 25 | 10 |
| 2.4. | Доступность услуги водоснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги водоснабжения к среднемесячным денежным доходам населения проживающего в домах с с водопроводом, при наличии ванн, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа) | % | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 |
| 2.5. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 2.5.1. | Эффективность использования электрической энергии | Отношение расхода электрической энергии к объёму реализации воды | кВтч/м.куб. | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 2.5.2. | Производительность труда | Отношение объема реализации воды к численности персонала | тыс.м.куб./  чел | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.5.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3 | Система водоотведения | | | | | | | | | |
| 3.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Объём водоотведения | | тыс. куб.м. | 41,16 | 41,16 | 41,16 | 41,16 | 41,16 | 41,16 | 41,16 |
|  | - от населения | | тыс. куб.м. | 25,3233 | 25,3233 | 25,3233 | 25,3233 | 25,3233 | 25,3233 | 25,3233 |
|  | - от бюджетных потребителей | | тыс. куб.м. | 9,1976 | 9,1976 | 9,1976 | 9,1976 | 9,1976 | 9,1976 | 9,1976 |
|  | - от прочих потребителей | | тыс. куб.м. | 6,6392 | 6,6392 | 6,6392 | 6,6392 | 6,6392 | 6,6392 | 6,6392 |
| 3.1.2. | Уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением | Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоотведения к общей численности населения | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 3.2. | Качество водоотведения | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Доля очищаемых сточных вод | Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объему отведенных стоков | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3.2.2. | Соответствие качества очистки сточных вод установленным требованиям | Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | Надёжность водоотведения | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Аварийность системы водоотведения | Отношение количества аварий на системах водоснабжения к протяженности сетей | ед./км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 26 | 24 | 20 | 20 | 18 | 15 | 5 |
| 3.4. | Доступность услуги водоотведения для потребителей | | | | | | | | | |
| 3.4.1. | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги водоотведения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,0 |
| 3.5. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 3.5.1. | Эффективность использования электрической энергии на очистку сточных вод | Отношение расхода электрической энергии к объёму очищенных стоков | кВтч/м.куб. | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 3.5.2. | Производительность труда | Отношение объема водоотведения к численности персонала | тыс.м. куб./чел. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4.5.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | Система газоснабжения | | | | | | | | | |
| 4.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Спрос на услуги газоснабжения | Расход природного газа (без учета нужд отопления) | млн. м3 | 5,564 | 5,296 | 5,216 | 5,135 | 5,055 | 4,975 | 4,494 |
| 4.1.2. | Уровень обеспеченности услугой по газоснабжению | Отношение численности населения, получающего услугу газоснабжения к общей численности населения | % | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| 4.1.3. | Охват потребителей природного газа приборами учета | Доля объемов потребляемого природного газа расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | Доступность услуги газоснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги газоснабжения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 |
| 5 | Сбор и утилизация ТКО | | | | | | | | | |
| 5.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | Объем вывоза ТКО | | тыс.тонн | 3,559 | 3,387 | 3,336 | 3,285 | 3,233 | 3,182 | 2,874 |
| 5.1.2. | Уровень обеспеченности услугой по вывозу и утилизации ТКО | Отношение численности населения, получающего услугу по вывозу и утилизации ТКО к общей численности населения | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 5.1.3. | Удельное образование ТКО | Отношение объема ТКО к численности населения, получающего услуги | гг/год | 237,93 | 237,93 | 237,93 | 237,93 | 237,93 | 237,93 | 237,93 |
| 5.2. | Надёжность вывоза и утилизации ТКО | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | Уровень наполняемости полигона, % | Отношение накопленного объема ТКО к проектной вместимости | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3. | Доступность услуги по вывозу и утилизации ТКО | | | | | | | | | |
| 5.3.1. | Доля расходов на оплату услуг по вывозу и утилизации ТКО в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги по вывозу и утилизации ТКО к среднемесячным денежным доходам населения | % | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 |

Таблица 5.2

Целевые показатели подпрограммы «Энергосбережение в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики» муниципальной программы Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики «Развитие промышленности и инновационная экономика»

| № п.п. | Целевой показатель (индикатор) (наименование) | Единица измерения | Значения целевых показателей (индикаторов) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 г. | 2030 г. | 2035 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Доля потребления муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления тепловой энергии муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 2. | Доля потребления муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления электрической энергии муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 3. | Доля потребления муниципальными учреждениями холодной воды приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления холодной воды муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Доля потребления муниципальными учреждениями природного газа приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребления природного газа муниципальными учреждениями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 19,991 | 19,049 | 17,162 |
| 6. | Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 5,18 | 4,729 | 3,828 |
| 7. | Удельный расход природного газа зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 320,975 | 309,836 | 287,56 |
| 8. | Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 4,007 | 3,994 | 3,981 |
| 9. | Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 0,681 | 0,681 | 0,681 |
| 10. | Удельный расход природного газа зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 392,164 | 379,293 | 353,669 |
| 11. | Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 26,348 | 25,023 | 22,356 |
| 12. | Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 5,188 | 4,778 | 3,957 |
| 13. | Удельный расход природного газа зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 197,846 | 190,899 | 176,92 |
| 14. | Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,142 | 0,141 | 0,138 |
| 15. | Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 26,873 | 26,542 | 25,894 |
| 16. | Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 5,915 | 5,724 | 5,343 |
| 17. | Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 653,333 | 630,714 | 584,286 |
| 18. | Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,142 | 0,141 | 0,138 |
| 19. | Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 18,056 | 17,284 | 15,74 |
| 20. | Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 4,595 | 4,23 | 3,499 |
| 21. | Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 322,192 | 311,088 | 288,886 |
| 22. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 23. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 24. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 25. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета тепловой энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 26. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 27. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 86,1 | 87,1 | 88,2 |
| 28. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 29. | Доля многоквартирных домов, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше | % | 6,2 | 11,7 | 24 |
| 30. | Доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 25 | 33,3 | 50 |
| 31. | Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,15 | 0,149 | 0,148 |
| 32. | Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 40,316 | 40,205 | 39,954 |
| 33. | Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 84,573 | 84,573 | 84,573 |
| 34. | Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 0 | 0 | 5 |
| 35. | Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | т у.т./млн. кВтч | 0 | 0 | 320 |
| 36. | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | т у.т./тыс. Гкал | 0 | 0 | 120 |
| 37. | Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | т у.т./тыс. Гкал | 164 | 162,51 | 161,03 |
| 38. | Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 9,88 | 9,79 | 9,7 |
| 39. | Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 12,9 | 12,6 | 12,2 |
| 40. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 3,7 | 3,6 | 3,5 |
| 41. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м3 | 3,36 | 3,32 | 3,27 |
| 42. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м3 | 3,36 | 3,32 | 3,27 |
| 43. | Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 44. | Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 90,5 | 94,5 | 100 |
| 45. | Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 65,2 | 80,8 | 100 |
| 46. | Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 |
| 47. | Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными образованиями Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | ед. | 3 | 6 | 7 |
| 48. | Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики с которыми заключены энергосервисные договора (контракты) | % | 9,1 | 18,2 | 21,2 |
| 49. | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (однолетние сельскохозяйственные культуры) | кг у.т./ед. продукции | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 50. | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (зерновые культуры) | кг у.т./ед. продукции | 6,298 | 6,298 | 6,298 |
| 51. | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (однолетние культуры) | кг у.т./ед. продукции | 9,194 | 8,826 | 8,826 |
| 52. | Доля объема энергетических ресурсов (электрической энергии), производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 0 | 0 | 2 |
| 53. | Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт) | МВт | 0 | 0 | 1 |
| 54. | Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | % | 96,4 | 98,2 | 100 |
| 55. | Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией | ед. | 0 | 0 | 0 |
| 56. | Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в Яльчикском муниципальном округе Чувашской Республики | ед. | 0 | 0 | 1 |
| 57. | Количество транспортных средств, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива | ед. | 2 | 8 | 25 |
| 58. | Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | ед. | 0 | 0 | 1 |
| 59. | Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики | ед. | 0 | 2 | 4 |

**Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования**

Планируемые мероприятия в области электроснабжения отражены в Генеральном плане Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики.

Для обеспечения электроэнергией потребителей нового строительства планируется проектирование и строительство новых электрических сетей. В центрах нагрузок будут установлены новые трансформаторные подстанции - 10/0,4 кВ. Подключение новых трансформаторных подстанций предусматривается по радиальной схеме.

Местоположение новых ТП 10/0,4 кВ и трассы сетей к ним определяются на последующих стадиях планирования и рабочего проектирования.

Проектом предусматривается реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии, и изношенных сетей 10/0,4 кВ.

В муниципальном округе не прогнозируется увеличение численности населения. Электропотребление будет увеличиваться за счет улучшения жилищных условий (увеличения обеспеченности жильем).

Также необходимо выполнить работы по приведению в соответствие с техническими нормативами сетей уличного освещения в населённых пунктах с установкой энергосберегающих устройств.

В инвестиционных программах сбытовых организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

**Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования**

Предлагается сохранение централизованного теплоснабжения многоквартирного жилищного фонда и общественных зданий в Яльчикском муниципальном округе.

Дополнительные тепловые нагрузки объектов перспективного строительства и соответствующее увеличение потребления природного газа для нужд отопления необходимо уточнять на стадии разработки проектов планировки территории на основании проектных параметров застройки.

Теплоснабжение существующих и новых объектов общественного назначения предлагается осуществить от автономных источников, в качестве которых возможно применение блочно-модульных автоматизированных котельных и автономных газовых теплогенераторов.

В соответствии с ранее утвержденной градостроительной документацией генеральным планом предлагаются следующие мероприятия:

- Реконструкция котельной №2/2 в с. Яльчики.

Отопление и горячее водоснабжение существующей и перспективной индивидуальной жилой застройки предлагается осуществить от индивидуальных газовых теплогенераторов (котлов) и проточных водонагревателей.

Основными направлениями развития теплоснабжения в Яльчикском муниципальном округе являются:

- Применение систем индивидуального теплоснабжения в индивидуальной жилой застройке, мелких предприятиях и общественных зданиях;

- Реконструкция существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей, находящихся в неудовлетворительном состоянии;

- Утепление фасадов, кровли, замена окон в бюджетных учреждениях, не подлежащих капитальному ремонту.

Перечень мероприятий и проектов в сфере теплоснабжения, обеспечивающих увеличение покрытия теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы теплоснабжения и направлены, в основном, на повышение уровня охвата населения качественной услугой централизованного теплоснабжения. Основные показатели работы системы теплоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы теплоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

**Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования**

В соответствии со схемой территориального планирования Республики Чувашии, утвержденной постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 25.12.2017 N 522 (в редакции постановления Кабинета Министров Чувашской Республики от 12.07.2018 N 270, от 01.12.2021 N 609) предусматривается строительство межпоселкового газопровода протяженностью 1,8 км, в целях газоснабжения населенных пунктов Яльчикского муниципального округа.

В соответствии с ранее утвержденной градостроительной документацией основными направлениями развития газоснабжения в Яльчикском муниципальном округе являются:

- Реконструкция пункта редуцирования газа вблизи д. Новопоселенная Таяба;

- Реконструкция пункта редуцирования газа вблизи д. Малая Таяба;

- Реконструкция пункта редуцирования газа в д. Старое Янашево;

- Реконструкция пункта редуцирования газа в д. Малая Ерыкла;

- Реконструкция пункта редуцирования газа вблизи д.Полевые Козыляры;

- Реконструкция пункта редуцирования газа вблизи д. Большие Яльчики.

В инвестиционных программах сбытовых организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перечень мероприятий и проектов в сфере газоснабжения, обеспечивающих увеличение системой газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы газоснабжения и направлены, в основном, на повышение уровня охвата населения централизованным газоснабжением. Основные показатели работы системы газоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы газоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

**Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования**

Проектом Схемы водоснабжения Яльчикского муниципального округа предусматривается дальнейшее развитие и реконструкция централизованной системы водоснабжения на территории Яльчикского муниципального округа. Предлагается сохранение существующей системы водоснабжения, а также строительство новых сетей для планируемой застройки и существующей, где сети водоснабжения в настоящее время отсутствуют.

На ближайшую перспективу необходимо предусмотреть замену разводящих сетей. Обеспечение работоспособности и отказоустойчивости существующих сетей, на сегодняшний день, является перспективным.

Для хозяйственно-питьевого водоснабжения муниципального округа будут использоваться подземные воды. Извлечение воды - артезианскими скважинами и шахтными колодцами.

Вода должна отвечать требованиям норм децентрализованных и централизованных систем питьевого водоснабжения.

Необходима разработка проектов зон санитарной охраны (ЗСО) с последующим оформлением санитарно-эпидемиологических заключений на подземные источники водоснабжения.

Предусмотреть мероприятия по пожаротушению, согласно требованиям, СНиП 2.04.02-84\*.

В соответствии утвержденными документами территориального проектирования на территории Яльчикского муниципального округа необходимо провести следующие мероприятия:

* Реконструкция водонапорной башни вблизи д. Новое Булаево;
* Реконструкция водонапорной башни д. Тоскаево;
* Реконструкция водонапорной башни вблизи д.Большие Яльчики;
* Реконструкция водонапорной башни вблизи с.Байглычево;
* Реконструкция водозабора вблизи д. Малая Таяба ул. Пятигорская;
* Реконструкция водозабора вблизи д. Новопоселенная Таяба;
* Замена ветхих водопроводных сетей.

Также предусматривается:

- реконструкция и замена аварийных участков трубопроводов системы водоснабжения, замена запорной и регулирующей арматуры;

- прокладка новых трубопроводов системы водоснабжения, для обеспечения потребностей абонентов перспективной жилой застройки;

- промывка и дезинфекция водопроводных сетей и водонапорных башен;

- обеспечение эксплуатационной надежности и безопасности систем водоснабжения как части коммунальных систем жизнеобеспечения населения;

- обеспечение рационального использования воды питьевого качества, выполнение природоохранных требований;

- повышение ресурсной эффективности водоснабжения путем модернизации оборудования и сооружений, внедрения новой технологии и организации производства;

- достижение полной самоокупаемости услуг и финансовой устойчивости предприятий водоснабжения;

- оптимизация инфраструктуры и повышение эффективности капитальных вложений, создание благоприятного инвестиционного климата;

- проведение комплекса мероприятий по уменьшению водопотребления, установка на глубинных насосах частотно-регулируемых приводов, внедрение измерительных приборов, приборов контроля на водопроводных сетях и приборов учета воды в домах;

- оборудование всех действующих водозаборных сооружений приборами учета.

В остальных населенных пунктах, где не предусматривается развитие централизованной системы водоснабжения источниками водоснабжения остаются шахтные децентрализованные колодцы и индивидуальные артезианские скважины. Водоснабжение отдельно расположенных объектов сельскохозяйственного, рекреационного назначения будет производиться от собственных артезианских скважин.

Перечень мероприятий и проектов в сфере водоснабжения, обеспечивающих надежное водоснабжение по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы водоснабжения и направлены, в основном, на снижения сетевых потерь, экономию ресурсов и повышения уровня охвата населения качественной услугой централизованного водоснабжения. Основные показатели работы системы водоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы водоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

**Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования**

Проектом Схемы водоотведения Яльчикского муниципального округа предусматривается развитие централизованной системы хозяйственно-бытовой канализации.

Централизованная система хозяйственно-бытовой канализации предназначена для отвода хозяйственно-бытовых стоков от жилой застройки, объектов соцкультбыта и промышленных предприятий.

Значительный процент износа сетей водоотведения и сооружений на них требует проведения мероприятий по замене и реконструкции.

Планово-предупредительный ремонт сетей водоотведения повысит эффективность работы сети и снизит аварийность.

Предполагается создание современной канализационной системы, включающей очистные сооружения полной биологической очистки. Степень очистки бытовых стоков должна соответствовать нормам ПДК для сброса на рельеф или в водные источники.

Охранные зоны существующих и перспективных канализационных коллекторов должны составлять 5 м в каждую сторону.

Границы размещений новых объектов централизованной системы водоотведения предполагается выполнять на месте существующих или подлежащих замене объектов с разработкой проекта санитарно-защитной зоны.

Прокладку канализационных сетей рекомендуется выполнять из полиэтиленовых труб, которые имеют значительный срок службы. Диаметр коллекторов, а также производительность сооружений необходимо уточнить на стадии рабочего проектирования с уточнением их характеристик.

Для обеспечения надежности работы комплекса КОС, рекомендуется выполнить следующие мероприятия:

– использовать средства автоматического регулирования, контроля, сигнализации, защиты и блокировок работы комплекса водоочистки;

– при рабочем проектировании и строительстве необходимо предусмотреть прогрессивные технические решения, механизацию трудоемких работ, автоматизацию технологических процессов и максимальную индустриализацию строительно-монтажных работ за счет применения сборных конструкций, стандартных и типовых изделий, деталей, изготавливаемых на заводах и в заготовительных мастерских.

Отвод хозяйственно-фекальных сточных вод с территорий, не имеющих централизованные системы водоотведения, осуществлять в септики заводского изготовления и герметичные выгребы. На основании СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85», емкости септических камер должны обеспечивать хранение 3-х кратного суточного притока. Очистку камер выполнять не менее одного раза в год. Вывоз стоков от выгребов и септиков выполнить специализированными машинами на реконструируемые канализационные очистные сооружения (КОС).

Перечень мероприятий и проектов в сфере водоотведения обеспечивающих надежное водоотведение по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы водоснабжения и Схемы территориального планирования Чувашской Республики, и направлены, в основном, на улучшение экологической обстановки, экономию ресурсов и повышения уровня охвата населения качественной услугой централизованного водоотведения. Основные показатели работы системы водоотведения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы водоотведения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

**Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования**

Генеральная схема санитарной очистки территории Яльчикского муниципального округа отсутствует.

В инвестиционных программах сбытовых организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами в Яльчикском муниципальном округе определена на основании Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами Чувашской Республики.

**Раздел 12 Общая программа проектов**

Таблица 12.1

Общая инвестиционных программа проектов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | Технические характеристики (протяженность, диаметр, мощность и тд) | Значение показателя | График реализации мероприятия (объекта) | |
| Год начала | Год завершения |
|
|
| **Система электроснабжения** | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем электроснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем электроснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| **Система теплоснабжения** | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловых сетей от котельной 2/2 | Схема теплоснабжения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики, ул. Октябрьская | Протяженность, км | 0,0721 | 2025 | 2035 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной 2/2 | Схема теплоснабжения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики, ул. Октябрьская | Мощность, Гкал/ч | 0,172 | 2025 | 2028 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| **Система водоснабжения** | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | | | | | | |
| 3.1.1 | Замена ветхих водопроводных сетей (ООО «Спутник-1») | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Протяженность, км | 10,2 | 2026 | 2035 |
| 3.1.2 | Замена ветхих водопроводных сетей (Администрация Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики) | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | Населенные пункты Яльчикского муниципального округа (кроме с. Яльчики) | Протяженность, км | 29,9 | 2026 | 2035 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция водонапорной башни вблизи д. Новое Булаево | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Новое Булаево | Объем, м3 | 25 | 2026 | 2026 |
| 3.2.2 | Реконструкция водонапорной башни д. Тоскаево | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Тоскаево | Объем, м3 | 25 | 2026 | 2026 |
| 3.2.3 | Реконструкция водонапорной башни вблизи д.Большие Яльчики | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д.Большие Яльчики | Объем, м3 | 25 | 2027 | 2027 |
| 3.2.4 | Реконструкция водонапорной башни вблизи с.Байглычево | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | с.Байглычево | Объем, м3 | 25 | 2027 | 2027 |
| 3.2.5 | Реконструкция водозабора вблизи д. Малая Таяба ул. Пятигорская | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Малая Таяба ул. Пятигорская | Производительность, м3/сут | до 100 | 2028 | 2028 |
| 3.2.6 | Реконструкция водозабора вблизи д. Новопоселенная Таяба | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Новопоселенная Таяба | Производительность, м3/сут | до 100 | 2030 | 2030 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| **Система водоотведения** | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция коллектора очистных сооружений | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Протяженность, км | 1,809 | 2025 | 2025 |
| 3.1.2 | Реконструкция сетей водоотведения | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Протяженность, км | 1,7 | 2026 | 2029 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосного оборудования на биологических очистных сооружениях | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Ед. | 6 | 2027 | 2027 |
| 3.2.2 | Реконструкция БОС (нитрификация, денитрификация, дефосфоризация сточных вод) | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Ед. | 1 | 2030 | 2035 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| **Система газоснабжения** | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство межпоселкового газопровода | Схема территориального планирования Чувашской Республики | газоснабжение населенных пунктов Яльчикского МО | Протяженность, км | 1,8 | 2030 | 2035 |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем газоснабжения, за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем газоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | |
| 3.1 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Генеральный план Яльчикского муниципального округа | Вблизи д. Новопоселенная Таяба | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2026 | 2026 |
| 3.2 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Вблизи д. Малая Таяба | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2027 | 2027 |
| 3.3 | Реконструкция пункта редуцирования газа | д. Старое Янашево | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2028 | 2028 |
| 3.4 | Реконструкция пункта редуцирования газа | д. Малая Ерыкла | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2029 | 2029 |
| 3.5 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Вблизи д.Полевые Козыльяры | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2030 | 2030 |
| 3.6 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Вблизи д.Большие Яльчики | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2031 | 2031 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем газоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем газоснабжения | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| **Обращение с ТКО** | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | |

**Раздел 13 Финансовые потребности для реализации программы**

**13.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов**

План мероприятий и финансовые потребности для реализации инвестиционных проектов представлены в таблице ниже.

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют 215472,5 тыс. рублей.

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 может осуществляться в том числе, за счет 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:

- для финансирования мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный бюджет и бюджет Чувашской Республики;

- для финансирования мероприятий в сфере электроснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия;

- для финансирования мероприятий в сфере теплоснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный, местный бюджет и бюджет Чувашской Республики;

- для финансирования мероприятий в сфере газоснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия;

- для финансирования мероприятий в сфере обращения с ТКО рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный бюджет и бюджет Чувашской Республики.

Таблица 13.1.1

План мероприятий и финансовые потребности

| № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | Технические характеристики (протяженность, диаметр, мощность и тд) | Значе-ние показа-теля | График реализации мероприятия (объекта) | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | График ввода объекта в эксплуатацию, год | | Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) | | в тч. за счет платы за подклю  чение | | Источник финансирова-ния |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год начала | Год завер-шения | 1 этап | | | | | | | | | | 2 этап |
| 2025 год | | 2026  год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030-2035 годы |
| **Система электроснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем электроснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем электроснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Система теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловых сетей от котельной 2/2 | Схема теплоснабжения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики, ул. Октябрьская | Протяженность, км | 0,0721 | 2025 | 2035 | 29,5 | | 29,5 | | 29,5 | | 29,5 | | 29,5 | | 175,0 | 2035 | | 322,5 | |  | | Бюджетные средства/ Амортизационные отчисления |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной 2/2 | Схема теплоснабжения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики, ул. Октябрьская | Мощность, Гкал/ч | 0,172 | 2025 | 2028 | 100,0 | | 100,0 | | 80,0 | | 70,0 | |  | |  | 2028 | | 350,00 | |  | | Бюджетные средства/ Амортизационные отчисления |
|  | **Итого по группе 3 системы теплоснабжения** | | | | | | | **129,5** | | **129,5** | | **109,5** | | **99,5** | | **29,5** | | **175,0** |  | | **672,5** | |  | |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по системе теплоснабжения** | | | | | | | **129,5** | | **129,5** | | **109,5** | | **99,5** | | **29,5** | | **175,0** |  | | **672,5** | | **0,00** | |  |
| **Система водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Замена ветхих водопроводных сетей (ООО «Спутник-1») | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Протяженность, км | 10,2 | 2025 | 2035 | 1800 | | 2000 | | 2300 | | 2700 | | 3400 | | 8200 | 2035 | | 20400 | |  | | Бюджет. муниципального округа и ООО «Спутник-1» |
| 3.1.2 | Замена ветхих водопроводных сетей (Администрация Яльчикского муниципального округа Чувашской Республики) | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | Населенные пункты Яльчикского муниципального округа (кроме с. Яльчики) | Протяженность, км | 29,9 | 2025 | 2035 | 5200 | | 5600 | | 6000 | | 6400 | | 6800 | | 29800 | 2035 | | 59800 | |  | | Бюджет. муниципального округа |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция водонапорной башни вблизи д. Новое Булаево | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Новое Булаево | Объем, м3 | 25 | 2026 | 2026 |  | | 2000 | |  | |  | |  | |  | 2026 | | 2000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2.2 | Реконструкция водонапорной башни д. Тоскаево | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Тоскаево | Объем, м3 | 25 | 2026 | 2026 |  | | 2000 | |  | |  | |  | |  | 2026 | | 2000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2.3 | Реконструкция водонапорной башни вблизи д.Большие Яльчики | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д.Большие Яльчики | Объем, м3 | 25 | 2027 | 2027 |  | |  | | 2000 | |  | |  | |  | 2027 | | 2000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2.4 | Реконструкция водонапорной башни вблизи с.Байглычево | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | с.Байглычево | Объем, м3 | 25 | 2027 | 2027 |  | |  | | 2000 | |  | |  | |  | 2027 | | 2000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2.5 | Реконструкция водозабора вблизи д. Малая Таяба ул. Пятигорская | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Малая Таяба ул. Пятигорская | Производительность, м3/сут | до 100 | 2028 | 2028 |  | |  | |  | | 6000 | |  | |  | 2028 | | 6000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2.6 | Реконструкция водозабора вблизи д. Новопоселенная Таяба | Схема водоснабжения Яльчикского муниципального округа | д. Новопоселенная Таяба | Производительность, м3/сут | до 100 | 2030 | 2030 |  | |  | |  | |  | |  | | 6000 | 2030 | | 6000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
|  | **Итого по группе 3 системы водоснабжения** | | | | | | | **7000** | | **11600** | | **12300** | | **15100** | | **16200** | | **44000** |  | | **106200** | |  | |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе системы водоснабжения** | | | | | | | **7000** | | **11600** | | **12300** | | **15100** | | **16200** | | **44000** |  | | **106200** | | **0,0** | |  |
| **Система водоотведения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция коллектора очистных сооружений | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Протяженность, км | 1,809 | 2025 | 2025 | 8200 | |  | |  | |  | |  | |  | 2025 | | 8200 | |  | | Бюджет муниципального округа |
| 3.1.2 | Реконструкция сетей водоотведения | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Протяженность, км | 1,7 | 2026 | 2029 |  | | 2550 | | 2550 | | 2550 | | 2550 | |  | 2029 | | 10200 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосного оборудования на биологических очистных сооружениях | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Ед. | 6 | 2027 | 2027 |  | |  | | 6000 | |  | |  | |  | 2027 | | 6000 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
| 3.2.2 | Реконструкция БОС (нитрификация, денитрификация, дефосфоризация сточных вод) | Схема водоотведения Яльчикского муниципального округа | с. Яльчики | Ед. | 1 | 2030 | 2035 |  | |  | |  | |  | |  | | 51500 | 2035 | | 51500 | |  | | Бюджет мунциипального округа и республики |
|  | **Итого по группе 3 системы водоотведения** | | | | | | | **8200** | | **2550** | | **8550** | | **2550** | | **2550** | | **51500** |  | | **75900** | |  | |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе системы водоотведения** | | | | | | | **8200** | | **2550** | | **8550** | | **2550** | | **2550** | | **51500** |  | | **75900** | | **0,0** | |  |
| **Система газоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство межпоселкового газопровода | Схема территориального планирования Чувашской Республики | газоснабжение населенных пунктов Яльчикского МО | Протяженность, км | 1,8 | 2030 | 2035 |  | |  | |  | |  | |  | | 7500 | 2035 | | 7500 | |  | | Внебюджетный источник |
|  | **Итого по группе 1 системы газоснабжения** | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | | **7500** |  | | **7500** | |  | |  |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем газоснабжения, за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем газоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Генеральный план Яльчикского муниципального округа | Вблизи д. Новопоселенная Таяба | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2026 | 2026 |  | | 6000 | |  | |  | |  | |  | 2026 | | 6000 | |  | | Внебюджетный источник |
| 3.2 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Вблизи д. Малая Таяба | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2027 | 2027 |  | |  | | 6000 | |  | |  | |  | 2027 | | 6000 | |  | | Внебюджетный источник |
| 3.3 | Реконструкция пункта редуцирования газа | д. Старое Янашево | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2028 | 2028 |  | |  | |  | | 6000 | |  | |  | 2028 | | 6000 | |  | | Внебюджетный источник |
| 3.4 | Реконструкция пункта редуцирования газа | д. Малая Ерыкла | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2029 | 2029 |  | |  | |  | |  | | 6000 | |  | 2029 | | 6000 | |  | | Внебюджетный источник |
| 3.5 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Вблизи д.Полевые Козыльяры | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2030 | 2030 |  | |  | |  | |  | |  | | 6000 | 2030 | | 6000 | |  | | Внебюджетный источник |
| 3.6 | Реконструкция пункта редуцирования газа | Вблизи д.Большие Яльчики | Давление, МПа | 0,3 – 0,6 | 2031 | 2031 |  | |  | |  | |  | |  | | 6000 | 2031 | | 6000 | |  | | Внебюджетный источник |
|  | **Итого по группе 3 системы газоснабжения** | | | | | | |  | | **6000** | | **6000** | | **6000** | | **6000** | | **1200** |  | | **25200** | |  | |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем газоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе системы газоснабжения** | | | | | | | |  | | **6000** | | **6000** | **6000** | | | **6000** | **8700** | |  | | **32700** | | **0,0** |  |
| **Обращение с ТКО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по программе** | | | | | | | | **15329,5** | | **20279,5** | | **26959,5** | **23749,5** | **24779,5** | | | **104375,0** | |  | | **215472,5** | | **0,0** |  |

**13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат**

В данном подразделе приведены ожидаемые эффекты от реализации предложенных Программой проектов в системах коммунальной инфраструктуры для основных организаций, осуществляющих деятельность в сфере ресурсоснабжения.

В результате проведенных расчетов определено изменение себестоимости производства ресурса и, как следствие, изменение тарифа за счет снижения эксплуатационных затрат, а также денежные потоки организации, прогнозируемые на весь период действия Программы.

Источниками информации о структуре себестоимости производимых коммунальных ресурсов являются сведения, опубликованные ресурсоснабжающими организациями в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний.

В случае наличия утвержденных для РСО тарифов на длительный срок прогнозного периода в расчетах используются установленные на данный период тарифы.

Предметом настоящего обоснования не являются изменения в оборотных активах и краткосрочных обязательствах, возникающие в ходе реализации инвестиционных проектов, определяющих формирование дебиторской и кредиторской задолженности.

**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 округа;

- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса**

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) коммунальных отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа). Согласно требованиям Федерального закона "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса" и некоторые законодательные акты Российской Федерации (с изменениями на 28 декабря 2016 года), на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

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 июля 2010года № 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 Чувашской Республики.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23 июля 2007 года № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере 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 марта 2003года № 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 субъектов Российской 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 декабря 2009года № 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 РФ 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 21.06.2011 № 154-э/4.

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

**15.1. Формирование проектов**

В соответствии с нормативно-правовыми актами определены основы формирования и утверждения инвестиционных программ по каждому виду коммунальных услуг.

На территории муниципального образования не утверждены платы (тарифы) за подключения для организаций коммунального комплекса в индивидуальном порядке.

Данные представлены в таблицах 15.1.1, 15.1.2,15.1.3.

Таблица 15.1.1.

Система теплоснабжения (Тепловая энергия, услуги по передаче тепловой энергии)

|  | Инвестиционная программа  в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа | Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения |
| --- | --- | --- |
| **Законодательство** | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, производится в соответствии с:  - Законом № 190-ФЗ;  - постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – постановление Правительства РФ № 410). | Установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с:  - Законом № 190-ФЗ;  - постановлениями Правительства РФ: № 787 от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями);  - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения: № 760-э от 13.06.2013 (с изменениями). |
| **Срок** | В соответствии с утвержденным Порядком регулируемые организации с учетом предложений органов местного самоуправления муниципальных образований Чувашской Республики, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам проекты инвестиционных программ в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) – в срок до 15 марта года, предшествующего периоду их реализации. | Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения устанавливается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по конкурентной политике и тарифам по формам, утвержденным:  - приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» | |
| **Необходимые документы** | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергиии подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) включают в себя документы и материалы в соответствии с п. 8, 12, 13, 16, 17, 19 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ № 410.  Кроме этого, согласно Порядку в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам дополнительно представляются:  а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовую (бухгалтерскую) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форму № 1 «Бухгалтерский баланс», форму № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форму  № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| **Рассмотрение проекта** | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам рассматривает проект инвестиционной программы в сроки, определенные постановлением Правительства РФ № 410.  Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию. | |
| **Утверждение** | Утверждение инвестиционных программ в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) производится распоряжением Правительства Чувашской Республики в срок до 30 октября года, предшествующего периоду их реализации, по форме, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам устанавливает плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями № 760-э. |
| **Внесение изменений** | Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии, подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения), утверждаются до 01 декабря соответствующего (текущего) года. | |
| **Отчет о реализации** | Регулируемые организации представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по установленной форме, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр:  - ежеквартально, в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;  - ежегодно, в срок до 01 апреля, за предыдущий год.  Отчеты предоставляются в электронном и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| **Особенности расчета** |  | Плата за подключение дифференцируется:  - по диапазонам диаметров тепловых сетей: 50 - 250 мм, 251 - 400 мм, 401 - 550 мм, 551 - 700 мм, 701 мм и выше;  - по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).  На основании п. 174 Методических указаний № 760-э теплоснабжающая (теплосетевая) организация в соответствии с приложением 7.9 к Методическим указаниям № 760-э рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение.  Указанные расчеты представляются в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам , которая в решении об утверждении тарифов отражает размер экономически обоснованной платы за подключение и соответствующие выпадающие доходы теплоснабжающей (теплосетевой) организации от подключения указанных объектов заявителей, размер которых включается в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в том же расчетном периоде регулирования, на который устанавливается плата за подключение.  При этом расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, не включаемые в состав платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, определяются с учетом положений п. 173 Методических указаний № 760-э. |

Таблица 15.1.2

Система электроснабжения (услуги по передаче электрической энергии)

|  | Инвестиционная программа  в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа | Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям |
| --- | --- | --- |
| **Законодательство** | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики регулируетсяв соответствии с:  - Федеральными законами: № 35-ФЗ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями);  - постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» с изменениями, внесенными постановлением Правительства РФ от 16.02.2015 № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией» | Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в соответствии с:  - Законом № 35-ФЗ;  - постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;  - Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства № 1178 (далее – Основы ценообразования);  - приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 209-э/1);  - приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1). |
| **Срок** | В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (с изменениями) (далее – Правила) сетевая организация не позднее дня размещения информации об инвестиционной программе в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», но не позднее 05 апреля года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы направляет с использованием официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы) заявление в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение инвестиционной программы | В соответствии с п. 87 Основ ценообразования сетевые организации ежегодно, не позднее 01 ноября, представляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение. |
| **Необходимые документы** | Заявление и информация в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с п. 12, 13 Правил. Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации | |
| **Рассмотрение проекта** | Органы и организации, указанные в п. 19 Правил рассматривают проект инвестиционной программы в соответствии со сроками, установленными Правилами | |
| **Утверждение** | Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу с учетом результатов осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ в предыдущих периодах (при реализации инвестиционных программ в предыдущих периодах) при отсутствии замечаний и предложений к проекту инвестиционной программы, предусмотренных п. 49, 50, 55 Правил, в срок до 1 ноября года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы, а в случаях, предусмотренных п. 58-61 Правил – в течение 15 рабочих дней после размещения субъектом электроэнергетики на официальном сайте системы итогового проекта инвестиционной программы в соответствии с п. 62 Правил.  Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при наличии заключений (отчетов) по результатам проведения технологического и ценового аудита в случаях, когда получение таких заключений (отчетов) в соответствии с федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации является обязательным | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам утверждает на период регулирования:  - стандартизированные тарифные ставки;  - ставки за единицу максимальной мощности;  - формулы платы за технологическое присоединение.  Территориальные сетевые организации представляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями № 209-э/1 с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.  На основе представленных сведений Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам на очередной календарный год устанавливает не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям (за исключением платы по индивидуальному проекту и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ).  Территориальные сетевые организации представляют в Государственую службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.  Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии. |
| **Отчет о реализации** | Сетевые организации ежегодно, до 1 апреля, размещают на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий год и не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в органы и организации, участвующие в утверждении соответствующих инвестиционных программ, уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка) | |
| **Особенности расчета** |  | Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, строительство подстанций утверждаются единые для всех территориальных сетевых организаций Чувашской Республики. Для перевода стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чувашской Республики в текущий уровень цен, необходимо использовать индексы изменения сметной стоимости строительства, разработанные к сметно-нормативной базе 2001 года и рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.  Ставки за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Чувашской Республики утверждаются индивидуально.  С 01 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.  На основании п. 7 Методических указаний № 209-э/1 по обращению сетевой организации плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ утверждаются по индивидуальному проекту без привязки к сроку предоставления материалов. |

Таблица 15.1.3

Система водоснабжения и водоотведения (Холодное водоснабжение, водоотведение)

|  | Инвестиционная программа  в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа | Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам водоснабжения и (или) водоотведения |
| --- | --- | --- |
| **Законодательство** | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, регулируется в соответствии с постановлением Правительства РФ № 641. | Утверждение платы за подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с:  - Законом № 416-ФЗ;  - постановлениями Правительства РФ: № 406 от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.07.2013 № 643 «Об утверждении типовых договоров в области горячего водоснабжения», от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения», от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;  - приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания № 1746-э). |
| **Срок** | В соответствии с утвержденным Порядком регулируемые организации с учетом предложений органов местного самоуправления муниципальных образований в Чувашской Республике, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам проекты инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения – в срок до 15 апреля года, предшествующего периоду их реализации. | Ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения устанавливаются до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по формам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения" | |
| **Необходимые документы** | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения включают в себя документы и материалы в соответствии с разделом III Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ № 641.  Кроме этого, согласно Порядку в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам дополнительно представляются:  а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовая (бухгалтерская) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| **Рассмотрение проекта** | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам рассматривает проект инвестиционной программы в течение30 дней со дня получения. Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию |  |
| **Утверждение** | Проект инвестиционной программы разрабатывается на основе технического задания на разработку инвестиционной программы регулируемой организации. Техническое задание разрабатывает и утверждает орган местного самоуправления муниципального образования до 01 марта года, предшествующего году начала планируемого срока действия инвестиционной программы.  Утверждение инвестиционной программы в отсутствие утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения не допускается.  Утверждение инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения) производится распоряжением Правительства Чувашской Республики не позднее 01 декабря года, предшествующего периоду их реализации. | Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) в соответствии с Методическими указаниями № 1746-э по следующей формуле:    ,  где:  ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;  - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;  М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;  - -ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;  L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км. |
| **Внесение изменений** | Инвестиционная программа ежегодно корректируется при изменении объективных условий ее реализации.  Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения), утверждаются до 01 декабря текущего года. | |
| **Отчет о реализации** | Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по установленной форме, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения"  - ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала;  - ежегодно, за предыдущий год, не позднее чем через 45 дней после сдачи годовой бухгалтерской отчетности.  Отчеты предоставляются в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| **Особенности расчета** |  | По решению органа регулирования ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно.  В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам в индивидуальном порядке с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.  Для справки: условный диаметр присоединяемого трубопровода с площадью поперечного сечения 300 кв. сантиметров соответствует 200 миллиметрам (по принятому в производстве типоразмеру). Отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы не является основанием для не установления органом регулирования организациям водопроводно-канализационного хозяйства платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке.  При наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) наличие утвержденной инвестиционной программы для установления органом регулирования платы за подключение не требуется.  Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке устанавливается органом регулирования без привязки к сроку представления материалов. |

**15.2. Обоснование источников финансирования**

Инвестиционные программы (проекты) дифференцируются по источникам финансирования:

1) в части собственных средств предприятия:

- амортизационные отчисления.

2) в части подключения (технологического присоединения):

- мероприятия по новому строительству за счет средств новых абонентов, в соответствии с утвержденной платой за подключение.

3) в части бюджетных источников:

- местный бюджет;

- республиканский бюджет;

- федеральный бюджет.

**15.3. Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса**

Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат для организаций коммунального комплекса, по которой имеются проекты, на весь прогнозный период представлены в Разделе 13.

**15.4. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс**

Реализация программы предполагает установление долгосрочных тарифов на регулируемые коммунальные услуги.

Источниками информации о структуре себестоимости производимых коммунальных ресурсов являются сведения, опубликованные ресурсоснабжающими организациями в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний. Для приведения цен и тарифов к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные в Долгосрочном прогнозе индексации регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора и в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2035 года включительно.

Индексы изменения цен и тарифов приведены в таблице 16.1. В случае наличия утвержденных для РСО тарифов на отдельные года прогнозного периода в расчетах используются установленные на данный период тарифы.

При наличии у РСО тарифов, установленных на отдельные периоды будущих лет (полугодия, кварталы, месяцы), среднегодовые тарифы (цены) определяются по правилу среднехронологического, т.е. годовой тариф определяется как взвешенная сумма тарифов, установленных на разные части года, в которой в качестве весов используется длительность внутригодовых периодов действия тарифа.

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс для населения муниципального образования установлены тарифы на коммунальные услуги, представленные в Разделе 16.

**Раздел 16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

В данном разделе приведены следующие показатели, характеризующие влияние состояние коммунальной инфраструктуры муниципального образования на перспективные расходы населения на соответствующие услуги:

1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение) без учета льгот и субсидий;

2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения и расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, с учетом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг;

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

Таблица 16.1

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс для населения Яльчикского муниципального округа на расчетный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Вид коммунальной услуги | Ед. изм. | Прогнозные значения | | | | | |
| 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2035 годы |
| 1 | Электроснабжение | руб./кВт\*ч | 3,47 | 3,61 | 3,75 | 3,90 | 4,06 | 5,14 |
| 2 | Газоснабжение | руб./куб.м. | 7,42 | 7,72 | 8,03 | 8,35 | 8,68 | 10,99 |
| 3 | Теплоснабжение | руб./Гкал | 2313,45 | 2565,59 | 3378,76 | 2541,33 | 3892,41 | 4925,14 |
| 4 | Водоснабжение | руб./куб.м. | 38,27 | 40,07 | 41,67 | 43,34 | 45,08 | 57,06 |
| 5 | Водоотведение | руб./куб.м. | 61,27 | 63,90 | 66,46 | 69,12 | 71,89 | 91,00 |
| 6 | Система по обращению с ТКО | руб./куб.м. | 430,12 | 447,35 | 465,28 | 483,92 | 503,32 | 637,11 |

**16.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение)) без учета льгот и субсидий**

Для прогноза максимальных расходов населения на коммунальные услуги выполнен расчет величины платы за коммунальные услуги по нормативам потребления, исходными данными для которого приняты данные для однокомнатной квартиры, расположенной в благоустроенном многоквартирном доме, в которой проживает 1 человек. В доме оборудована газовая плита, присутствует централизованное теплоснабжение, холодное водоснабжение с ванной, раковиной, унитазом, мойкой кухонной, централизованное водоотведение. Отсутствует централизованное горячее водоснабжение.

Приняты средние утвержденные тарифы на 2025 год и прогнозные тарифы до 2035 года. Расчеты для последующих периодов (2026-2035 годы) проведены аналогично, с учетом роста тарифов при сохранении потребления ресурсов на текущем уровне.

Таблица 16.1.1

Расчет изменения совокупного платежа населения до 2035 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленным Правительством РФ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Вид коммунальной услуги | Ед. изм. | Прогнозные значения | | | | | |
| 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2035 годы |
|  | Совокупный платеж за коммунальные услуги | руб. в месяц | 5333,50 | 5804,03 | 7166,41 | 5906,14 | 8129,81 | 10287,41 |
| 1 | Электроснабжение | руб./кВт\*ч | 3,47 | 3,61 | 3,75 | 3,90 | 4,06 | 5,14 |
|  | Норматив потребления | кВт\*ч на 1 чел. | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 628,07 | 653,19 | 679,32 | 706,49 | 734,75 | 929,70 |
| 2 | Газоснабжение | руб./ куб.м. | 7,42 | 7,72 | 8,03 | 8,35 | 8,68 | 10,99 |
|  | Норматив потребления на пищеприготовление и нагрев воды | куб.м./1 проживающего | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 230,02 | 239,24 | 248,82 | 258,79 | 269,16 | 340,72 |
| 3 | Теплоснабжение | руб./Гкал | 2313,45 | 2565,59 | 3378,76 | 2541,33 | 3892,41 | 4925,14 |
|  | Норматив потребления на пищеприготовление и нагрев воды | куб.м./1 проживающего | 0,0482 | 0,0482 | 0,0482 | 0,0482 | 0,0482 | 0,0482 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 3679,77 | 4080,83 | 5374,26 | 4042,24 | 6191,27 | 7833,93 |
| 4 | Водоснабжение | руб./куб.м. | 38,27 | 40,07 | 41,67 | 43,34 | 45,08 | 57,06 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 281,78 | 295,04 | 306,82 | 319,11 | 331,90 | 420,13 |
| 5 | Водоотведение | руб./куб.м. | 61,27 | 63,90 | 66,46 | 69,12 | 71,89 | 91,00 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 451,13 | 470,50 | 489,34 | 508,93 | 529,32 | 670,03 |
| 6 | Система по обращению с ТКО | руб./куб.м. | 430,12 | 447,35 | 465,28 | 483,92 | 503,32 | 637,11 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 62,73 | 65,24 | 67,85 | 70,57 | 73,40 | 92,91 |

**16.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения**

При реализации мероприятий Программы тарифы на коммунальные услуги в муниципальном образовании будут изменяться, однако определены предельные индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, что является максимальным критерием при выполнении расчетов. Документом, определяющим прогнозные значения роста тарифов на коммунальные услуги, является прогноз социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

В случае, если при реализации мероприятий рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного на территории Чувашской Республики, потребители (население) оплачивают величину предельного индекса, а величина превышения оплачивается в рамках субсидий и расходов бюджета на социальную поддержку. Также субсидии для оплаты жилищно-коммунальных услуг предоставляются при превышении расходов семьи на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, исчисленных исходя из соответствующего регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, над суммой, соответствующей (эквивалентной) максимально допустимой доле расходов граждан (=22 %) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Данные расходы бюджета принимаются за год, предшествующий году реализации, с учетом утвержденных тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, а также в соответствии с социально-экономическим положением на территории муниципального образования.

В таблице 16.2.1 представлено сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения.

Доступность для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса характеризуется возможностью приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса с учетом цен и надбавок к ценам для потребителей. В соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 года №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (среднедушевом доходе);
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
* доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги согласно Приказу Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 года №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», оцениваются в соответствии с критериями, приведенными в таблице ниже.

Таблица 16.2.1

Средние значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги

| № пп | Критерий | Показатель на 2025 год | Уровень доступности | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Высокий | Доступный | Недоступный |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе, % | 14,3 | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 2,8 | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | 90 | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | 5 | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

**16.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения**

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов.

При переходе от оплаты коммунальных ресурсов по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться, как правило, в меньшую сторону.

Предельная стоимость оказываемых ЖКУ на человека установлена постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13.02.2024 №51 «О внесении изменений в постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 30 июня 2006 г. N 158».

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости ЖКУ представлен в таблице 16.3.1.

Таблица 16.3.1

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование | Ед. изм. | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2035 годы |
| 1 | Средняя заработная плата на территории муниципального образования | руб./мес. | 37208,3 | 39254,7 | 41806,3 | 44314,4 | 46973,2 | 66632,4 |
| 2 | Величина прожиточного минимума в расчете на душу населения Чувашской Республики | руб./мес. | 15428 | 16578 | 18058 | 18811 | 19564 | 24081 |
| 3 | Совокупный платеж по коммунальным услугам на 1 человека при заданных условиях расчета | руб./мес. | 5333,50 | 5804,03 | 7166,41 | 5906,14 | 8129,81 | 10287,41 |
| 4 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе | % | 14,3 | 14,8 | 17,1 | 13,3 | 17,3 | 15,4 |

Таблица 16.3.2

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости ЖКУ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование | Ед. изм. | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2035 годы |
| 1 | Совокупный платеж по коммунальным услугам на 1 человека при заданных условиях расчета | руб./мес. | 5333,50 | 5804,03 | 7166,41 | 5906,14 | 8129,81 | 10287,41 |
| 2 | Размеры регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг на 1 человека | руб./мес. | 4193 | 4307 | 4427 | 4552 | 4983 | 8493 |
| 3 | Разница между предельной стоимостью ЖКУ и удельным прогнозируемым расходом | руб./мес. | -1140,5 | -1497,03 | -2739,41 | -1354,14 | -3146,81 | -1794,41 |

**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.

Расчет основных целевых показателей программы проводился исходя из данных, полученных от администрации муниципального образования, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса.

За основу были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики существующего оборудования в соответствии с:

* Генеральным планом муниципального образования, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;
* Схемы водоснабжения и водоотведения;
* Схемы теплоснабжения.

С учетом прогноза были сделаны выводы по существующему состоянию инженерной инфраструктуры, были предложены мероприятия по совершенствованию, модернизации существующих инженерных комплексов.

Все расчёты выполнялись с использованием программы Microsoft Excel.

1. Приказ Минрегиона РФ от 06 мая 2011года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» (вместе с «Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований») [↑](#footnote-ref-1)
2. Приказ Минрегиона РФ от 14 апреля 2008года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» [↑](#footnote-ref-2)
3. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008года № 48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса». [↑](#footnote-ref-3)