**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОЛНОВАТ НА СРОК ДО 31 ДЕКАБРЯ 2032 ГОДА**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**(Актуализированная редакция)**

**Оглавление**

[Основные сведения о сельском поселении Полноват 5](#_Toc48931520)

[1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы) 15](#_Toc48931521)

[1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию 15](#_Toc48931522)

[1.2. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию 15](#_Toc48931523)

[1.3. Перспективные показатели спроса на водоснабжение 19](#_Toc48931524)

[1.4. Перспективные показатели спроса на водоотведение 22](#_Toc48931525)

[1.5. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО 24](#_Toc48931526)

[1.6. Перспективные показатели спроса на природный газ 25](#_Toc48931527)

[2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы), а также мероприятий, входящих в план застройки поселения 27](#_Toc48931528)

[3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры 32](#_Toc48931529)

[3.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения 32](#_Toc48931530)

[3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 32](#_Toc48931531)

[3.1.2 Анализ существующего технического состояния 33](#_Toc48931532)

[3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения 44](#_Toc48931533)

[3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 44](#_Toc48931534)

[3.2.2. Анализ существующего технического состояния 45](#_Toc48931535)

[3.3. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения 60](#_Toc48931536)

[3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 60](#_Toc48931537)

[3.3.2. Анализ существующего технического состояния 61](#_Toc48931538)

[3.4. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения 77](#_Toc48931539)

[3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 77](#_Toc48931540)

[3.4.2. Анализ существующего технического состояния 77](#_Toc48931541)

[3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО 83](#_Toc48931542)

[3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 83](#_Toc48931543)

[3.5.2. Анализ существующего технического состояния 84](#_Toc48931544)

[3.6. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения 93](#_Toc48931545)

[4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности 95](#_Toc48931546)

[4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения 95](#_Toc48931547)

[4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов 96](#_Toc48931548)

[5. Обоснование целевых показателей развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры 97](#_Toc48931549)

[6. Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры 104](#_Toc48931550)

[6.1. Перспективная схема электроснабжения 104](#_Toc48931551)

[6.1.1. Обоснование перечня необходимых проектов 104](#_Toc48931552)

[6.1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии 104](#_Toc48931553)

[6.1.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения 104](#_Toc48931554)

[6.2. Перспективная схема теплоснабжения 106](#_Toc48931555)

[6.2.1. Обоснование перечня необходимых проектов 106](#_Toc48931556)

[6.2.2. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 107](#_Toc48931557)

[6.2.3. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей 107](#_Toc48931558)

[6.3. Перспективная схема водоснабжения 111](#_Toc48931559)

[6.3.1. Обоснование перечня необходимых проектов 111](#_Toc48931560)

[6.3.2. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения 111](#_Toc48931561)

[6.3.3. Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей 111](#_Toc48931562)

[6.4. Перспективная схема водоотведения 114](#_Toc48931563)

[6.4.1. Обоснование перечня необходимых проектов 114](#_Toc48931564)

[6.4.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения 114](#_Toc48931565)

[6.4.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения 114](#_Toc48931566)

[6.5. Перспективная схема обращения с ТКО 118](#_Toc48931567)

[6.6. Перспективная схема газоснабжения 124](#_Toc48931568)

[7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры 126](#_Toc48931569)

[8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры 131](#_Toc48931570)

[8.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения 131](#_Toc48931571)

[8.2. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения 131](#_Toc48931572)

[8.3. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения 135](#_Toc48931573)

[8.4. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения 135](#_Toc48931574)

[8.5. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО 135](#_Toc48931575)

[8.6. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов газоснабжения 135](#_Toc48931576)

[9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности по каждому виду коммунальных ресурсов 138](#_Toc48931577)

[10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по каждому виду коммунальных ресурсов 144](#_Toc48931578)

**Основные сведения о сельском поселении Полноват**

Сельское поселение Полноват - муниципальное образование. Территория сельского поселения входит в состав Белоярского района, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Административным центром сельского поселения, является село Полноват.

Сельское поселение Полноват является муниципальным образованием Ханты-Мансийского автономного округа - Югры наделенным статусом сельского поселения, в соответствии с законом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Сельское поселение Полноват расположено в 25км северо-западней г. Белоярский ХМАО-Югры, Тюменской области на правом берегу р. Большая Обь.

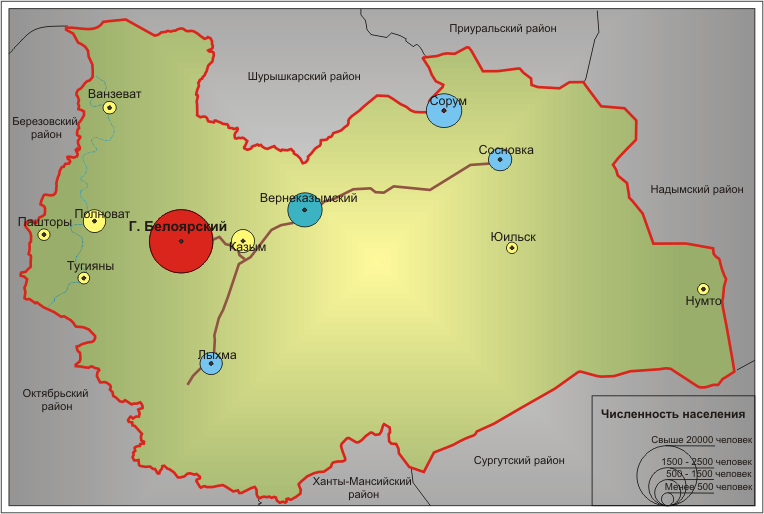
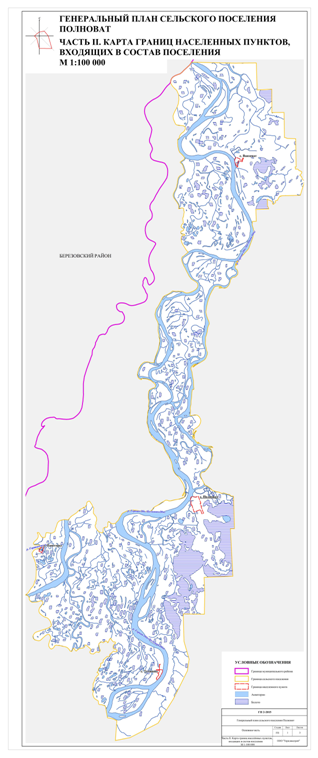


Рисунок 1 – Графическое положение сельского поселения Полноват

Статус и границы сельского поселения установлены Законом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».(рис.2).



**Рисунок 2 – Карта (схема) границ сельского поселения Полноват**

**Климатическая характеристика**

Климат поселения резко континентальный, характеризуется продолжительной зимой (25-26 недель), длительным залеганием снежного покрова (180-210 и более дней), короткими переходными сезонами (7-9 недель), поздними весенними и ранними осенними заморозками, коротким безморозным периодом (80-110 дней), коротким летом (10-14 недель). Средняя температура воздуха самого холодного месяца года января варьируется от минус 24, 0°С на севере района до минус 18,2° С на юге. Средняя температура самого теплого месяца – июля изменяется соответственно от 15,7°С до 18,4° С. Таким образом, средняя годовая амплитуда температур изменяется на территории района от 36 до 39° С, а в отдельные годы полный размах амплитуды может достигать 85-90° С.

В агроклиматическом отношении территория сельского поселения Полноват подходит для выращивания овощных культур с пониженным требованием к теплу. В связи с недостаточностью тепла и непродолжительностью вегетационного периода овощеводство в открытом грунте возможно лишь в южной части района, в северной части района выращивание овощей и картофеля возможно только в наиболее тёплых местоположениях и при специальной агротехнике. Широкие возможности имеются для развития тепличного хозяйства и животноводства.

Из-за неблагоприятных климатических условий, низкой продуктивности почв, сельское хозяйство в районе не получило существенного развития. Основу сельскохозяйственных угодий составляют оленьи пастбища. В хозяйствах преобладает животноводство, в основном разведение крупного рогатого скота, и в небольшом объеме растениеводство. В целом все сельскохозяйственные угодья района находятся в зоне рискованного земледелия и являются низкопродуктивными.

Среднее годовое количество осадков составляет 550 мм. Максимальное количество осадков выпадает в июле-августе 60-80 мм. В районе в течение года 15-20 % осадков выпадает в твердом виде.

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 4-5 0С, самый холодный месяц – январь, средняя температура которого минус 23 0С, минимум достигает минус 500С. Средняя температура июля, наиболее теплого месяца, равна плюс 15,5 0С, максимум плюс 28 0С.

Продолжительность периода со среднесуточной температурой выше 0°С составляет 150 дней.

В годовом режиме ветра достаточно отчетливо проявляется тенденция к муссонной циркуляции: зимой ветер дует с охлажденного материка на Северный Ледовитый океан, летом – с океана на материк. Зимой повторяемость господствующих южных и юго-западных ветров составляет по всей территории поселения 50-65 %, в мае она падает до 16-25 %. С июня по август преобладают северные ветры. Среднегодовая скорость ветра 2-4 м/сек. Часты метели и туманы по долинам р. Большая Обь.

Среднегодовая влажность воздуха 76-78%.

Максимальный уровень солнечной радиации приходится на июнь-июль 574,0 -615,9 МДж/м2, минимум – на декабрь 8,4 – 16,8 МДж/м2. Радиационный баланс территории поселения составляет 1000 МДж/м2 год.

Среднегодовое количество дней в году без солнца составляет на территории поселения 120 дней и более.

**Рельеф**

Территория поселения по физико-географическому районированию относится к Западно-Сибирской равнине. По характеру поверхности Западно-Сибирская равнина представляет собой молодую платформу, где происходило мощное накопление морских и континентальных осадков (от 500 до 3000 м). На территории находятся отложения ледникового, ледниково-озерного, озерного и озерно-речного происхождения. Основной геоморфологической формой в поселении является долина реки Большая Обь.

Территория поселения относится к приобской террасовой провинции, отличается преобладанием плоского и плосковолнистого рельефа со средними высотами до 60-65 м.

Поселение расположено на правом берегу р. Большая Обь в северной тайге с распространением сосновых, сосново-кедровых и сосново-кедрово-еловых лишайниковых лесов на плосковолнистых поверхностях. На плоско нерасчленной террасовой равнине доминируют бугристые кустарниково-лишайниково-моховые комплексы.

**Инженерно-геологические условия**

На территории поселения в геологическом строении до глубины регионального водоупора принимают участие отложения четвертичных возрастов.

Из физико-геологических процессов на территории поселения болотообразование составляет 10-20 % от его площади. Озерность составляет менее 1 % от общей площади поселения. Основные элементы рельефа выражены равниной аллювиальных иловато – торфяно-глеевых и дерново-глеевых почв, глинистых и суглинистых почв на аллювиальных отложениях. Форма рельефа на территории поселения мерзлотная, что представляет собой бугры пучения, термокарстовые западины.

По территории поселения проходит магистральный газопровод высокого давления, который представляет собой антропогенную нагрузку, потенциальная устойчивость ландшафтов к которой, является удовлетворительной. Активизация криогенных процессов при антропогенном воздействии является не значительной.

Мерзлотные условия являются одним из важнейших параметров геологической обстановки, определяющих условия и пути освоения территории поселения. Исследуемая территория входит в зону прерывистого распространения многолетнемерзлых пород.

**Гидрогеологические условия**

По гидрогеологическим условиям поселение относится к северо-западной части Западно-Сибирской низменности. Поселение расположено в долине реки Большая Обь, ширина русла которой достигает 320-390 метров.

Гидрография поселения представлена рекой Большая Обь, Казым, протокой Полноватка, Намасова, Заостровка, Моготпосл, Гортынгпосх.

Главные реки поселения Большая Обь и Казым имеют многочисленные разветвленные притоки. Очищение рек ото льда происходит 15-20 мая. Половодье на реках Казым и Большая Обь начинается в мае-июне и продолжается до второй декады июля; ледостав – 20-25 октября.

На территории с. Полноват расположен гидропост, производящий наблюдения за уровнем и химическим составом воды реки Большая Обь.

Среди генетических типов отложений на территории поселения преобладают аллювиальные в пределах долины реки Большая Обь, а также озерно-аллювиальные осадки. В границах поселения многолетнемерзлые породы распространены на 40-50 % территории. Эти массивы характеризуются широким диапазоном температур от – 1,7 до – 0,1°С.

На протяжении более 300 км р. Обь размывает водораздельное плато, называемое Белогорским Материком, которое поверхностно сложено плейстоценовыми отложениями большой мощности. Белогорский Материк является достаточно сильно расчлененной, хорошо дренированной равниной. Многолетнемерзлые породы имеют островное распространение. В долине реки Большая Обь развиты переслаивающиеся песчано-глинистые толщи с преобладанием глин, а на поверхности террас широко распространены торфяники, подстилаемые песками.

По гидрогеологическим условиям поселение относится к Западно-Сибирскому артезианскому бассейну. Для водоснабжения используются олигоценовый водоносный комплекс, он характеризуется высокими фильтрационными свойствами водовмещающих отложений и надежной защищенностью от поверхностного загрязнения. Подземные воды чаще всего безнапорные, со слабым напором. Воды пресные с минерализацией 0,15 г/л, минерализация складывается из содержания основных ионов: кальция, магния, натрия, калия, хлоридов, сульфатов, гидрокарбонатов.

**Почва**

Почвообразующие породы поселения разнообразны по составу. В северной части поселения почвообразующие породы представлены песками, слоистыми супесями, суглинками с включениями грубообмолоченного материала; в южной части – песками и, частично, супесями; в центральной части – суглинками, песками, слоистыми супесями, торфом. В почвенном покрове доминируют формирующиеся на песчаных отложениях подзолы иллювиально-железистые и железистые языковатые. Болотные почвы – торфянисто- и торфяно-глеевые, торфяно-перегнойно-глеевые, торфяные, охристо-эллювиально-глеевые – образуют крупные массивы на левобережье р. Казым, в центральной и восточной частях поселения. В пойме Оби преобладают пойменные дерновые почвы; в поймах притоков развиты пойменные слабооподзоленные почвы, пойменные поверхностно-оглеенные и дерново глеевые.

На территории поселения, южнее с. Полноват, разведаны низинные месторождения торфа, средняя мощность пласта которого составляет 2-3 метра.

Потенциальная активность самоочищения почв пойм и почв равнин территории поселения оценивается как низкая и очень низкая по всему профилю.

Территория поселения имеет разный уровень запасов углерода в почвах в пределах от 40 до 340 тонн/га в слое 0-100 см.

**Социально-экономическое состояние**

На территории сельского поселения функционирует Полноватская участковая больница на 10 коек и 33 посещения в смену и фельдшерско-акушерские пункты в деревнях Тугияны, Пашторы и селе Ванзеват.

В 2017 году введена в эксплуатацию новая участковая больница с современным оборудованием, что позволило оказывать более качественные услуги в сфере здравоохранения.

В 2018 году на территории сельского поселения Полноват и села Ванзеват функционируют группы дошкольного образования на базе общеобразовательных учреждений:

- МАОУ Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа им. И.Ф. Пермякова с. Полноват» мощностью 95 мест, при количестве посещающих - 65 детей;

- МАОУ Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа с. Ванзеват» на 20 мест при количестве посещающих - 17 человек.

Общеобразовательные услуги на территории сельского поселения Полноват оказывают два общеобразовательных учреждения: в селе Полноват на 220 мест и селе Ванзеват на 60 мест. Численность учащихся на 1 сентября 2018 года в общеобразовательных учреждениях составила 190 человек.

Единовременная пропускная способность спортивных объектов (включая объекты, являющиеся приспособленными к основным учреждениям, которые, в свою очередь, не являются учреждениями физической культуры и спорта) в 2018 году составила 232 человека. Обеспеченность объектами физической культуры и спорта в 2019 году составила 87% от норматива.

Структура учреждений культуры сельского поселения Полноват включает в себя 4 учреждения культурно-досугового типа, 2 библиотеки, входящие в централизованную библиотечную систему.

Сфера культуры Белоярского района представлена 4 домами культуры общей мощностью 375 мест. В сельском поселении действует киноустановка на 200 мест.

Обеспеченность учреждениями культурно-досугового типа в 2019 году составила 177% от норматива, обеспеченность общедоступными библиотеками - 100% от норматива.

Политика на перспективу будет направлена на сохранение и развитие налоговой базы в сложившихся экономических условиях. Бюджет сельского поселения Полноват по доходам в 2020 году оценочно составит 34,5 млн. руб.

Таблица 1 – Бюджет с.п. Полноват на 2019-2021 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | отчет | отчет | оценка | прогноз | | |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|
| Доходы бюджета поселения | млн. руб. | 26,2 | 31,6 | 41,7 | 33,4 | 34,5 | 35,2 |
| Налоговые доходы бюджета поселения | млн.руб. | 2,1 | 4,3 | 4 | 4,2 | 4,2 | 4,3 |
| Неналоговые доходы бюджета поселения | млн.руб. | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Безвозмездные поступления | млн.руб. | 23,4 | 26,7 | 37,1 | 28,7 | 29,8 | 30,4 |
| Расходы бюджета поселения | млн.руб. | 25,8 | 30,6 | 43,6 | 33,4 | 34,5 | 35,2 |
| Дефицит(-),профицит(+) бюджета | млн.руб. | 0,4 | 1 | -1,9 | 0 | 0 | 0 |

**Прогноз развития промышленности**

На территории сельского поселения Полноват развито обрабатывающее производство. В сельском поселении Полноват осуществляют свою деятельность ООО «Полноватское Рыбное Хозяйство» (вылов и переработка рыбы, производство кедровых орехов); ООО «Ехланг-Мазям» (рыбодобыча, реализация рыбы и рыбопродукции).

Сфера обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирования воздуха представлена участком ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Надымское межрайонное отделение (энергоснабжение), ОАО «Компания Юг» (выработка электроэнергии) и Белоярский ПЭУ ОАО «Газпром газораспределение Север» (обслуживание газовых установок). Осуществляет свою деятельность ООО «Ремонтно-строительный сервис» (содержание жилищного фонда).

В 2019 году объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по полному кругу организаций – производителей промышленной продукции составил 35,7 млн. рублей. В 2020 году индекс промышленного производства по базовому варианту прогноза прогнозируется на уровне 101,3%.

Национальные общины «Чуэльско-Ветляховская», «Вотма», «Самутнел» занимаются традиционными видами деятельности – рыболовство, заготовка дикоросов.

ООО «Полноватское Рыбное Хозяйство» занимается выловом и переработкой рыбы, а также осуществляет продажу ореха кедрового и ядра ореха кедрового в упаковке. ООО «Полноватское Рыбное Хозяйство» включено в Реестр предприятий экспортеров Таможенного Союза. В 2017 году ООО «Полноватское Рыбное Хозяйство» осуществило поставку пищевой рыбной продукции в Республику Беларусь в объеме 19 тонн. Стоит отметить, что предприятие - единственное на территории Уральского федерального округа, кто экспортирует рыбу.

На территории сельского поселения зарегистрировано 38 индивидуальных предпринимателей и 8 юридических лиц, основной вид деятельности которых – разведение крупного рогатого скота, свиней, растениеводство, рыболовство. Сферу потребительского рынка в 2020 году представляют 13 магазинов с торговой площадью 618 кв. метров и 2 объекта общественного питания с числом посадочных мест – 139 мест и площадью залов обслуживания посетителей – 102,1 кв. метр.

Потребности населения в продовольственных и непродовольственных товарах обеспечиваются предприятиями торговли, общественного питания разных форм собственности.

В оценке 2018 года жителям сельского поселения Полноват в денежном эквиваленте будет продано товаров, оказано услуг общественного питания и платных услуг на сумму 226,4 млн. рублей или 101,0% в сопоставимых ценах к 2017 году.

**Оборот розничной торговли.**

В 2019 году розничный товарооборот составил 176,3 млн. рублей или 101,5% в сопоставимых ценах к 2018 году. В прогнозном периоде 2020-2021 годов индекс физического объема оборота розничной торговли ожидается на уровне 101,2-101,3%.

**Оборот общественного питания** за 2018 год оценочно составит 21,9 млн. рублей или 100,6% в сопоставимых ценах к 2017 году, в 2019 году – 22,9 млн. рублей или 100,1% в сопоставимых ценах к 2018 году. В прогнозном периоде 2020-2021 годов индекс физического объема оборота общественного питания ожидается на уровне 100,8%-100,9%.

**Объем платных услуг**, предоставляемых населению, в 2018 году составил 37,9 млн. рублей или 101,8% в сопоставимых ценах к 2017 году. В прогнозируемом периоде 2019-2021 годов темп роста объема платных услуг составит 101,9% - 102,2%.

**Прогноз численности и состав населения**

Демографический прогноз с.п. Полноват до 2032 года в соответствии с утвержденным Генеральным планом представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Демографический прогноз с.п. Полноват до 2032 года

| **Показатель** | **Период, год** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| с.п. Полноват | 1389 | 1462 | 1535 | 1608 | 1681 | 1754 | 1827 | 1900 | 1970 | 1970 |

**Прогноз развития застройки**

Сводный прогноз перспективного изменения площадей жилищных строительных фондов на конец 2032 года с разделением объектов строительства на многоквартирные и прочие жилые дома представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сводный прогноз перспективного изменения площадей жилищных строительных фондов на конец 2032 года

| Наименование объектов капитального строительства | Общая площадь строительных фондов, м2 на конец периодов | |
| --- | --- | --- |
| 2020-2022 годы | 2023-2032 годы |
| Многоквартирные жилые дома, в т.ч.: | 10278,1 | 10278,1 |
| - ввод | 2217,8 | 0,0 |
| - сохраняемые (с пред. периода) | 8060,3 | 10278,1 |
| - сносимые | 258,1 | 0,0 |
| Прочие жилые дома, в т. ч.: | 4558,8 | 4403,5 |
| - ввод | 0,0 | 0,0 |
| - сохраняемые (с пред. периода) | 4558,8 | 4403,5 |
| - сносимые | 143,7 | 155,3 |
| Итого жилищный фонд | 14836,9 | 14681,6 |
| Здания общественно-делового назначения, в т. ч.: | 15205,3 | 17416,1 |
| - ввод | 703,2 | 1675,5 |
| - сохраняемые (с пред. периода) | 14502,1 | 14381,9 |
| - сносимые | 66,9 | 535,3 |

**Прогноз изменения доходов населения**

Основным источником дохода населения является заработная плата. Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций поселения за 2017 год сложилась в размере 42,5 тыс. руб., в оценке 2018 года составит 50,1 тыс. руб. В 2019 году рост среднемесячной заработной платы составил 105,0%, в 2020 - 2021 годы прогнозируется - 105,8% - 107,7% соответственно.

Среднедушевые денежные доходы населения за 2018 год составили 31,0 тыс. руб. В 2019 году рост денежных доходов составил 104,2%, в 2020 - 2021 годы прогнозируется – 101,5-102,5% % соответственно.

# 1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы)

## 1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию

Годовое потребление электрической энергии коммунально-бытовыми и промышленными потребителями сельского поселения Полноват на расчётный срок 2032 г. определялось исходя из их максимума возможных нагрузочных способностей и годового числа часов использования этих максимумов.

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 4.

**Таблица 4 – Перспективные показатели спроса на электрическую энергию до 2032 года в с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Значения по периодам, год | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Годовое потребление электрической энергии всего | тыс. кВт\*ч | 3286 | 3459 | 3631 | 3804 | 3977 | 4149 | 4322 | 4495 | 4660 | 4660 |

## 1.2. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании:

* «Схемы теплоснабжения сельского поселения Полноват» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год);
* Информации, полученной от основной теплоснабжающей организации: АО «ЮКЭК-Белоярский» о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Полноват и перспективах её развития.

Определение перспективных показателей спроса на тепловую энергию осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий) с учетом мероприятий программ энергосбережения.

Прогноз спроса на тепловую энергию представлен в таблице 5 с указанием следующих показателей:

* Годовое потребление тепловой энергии в Гкал, в том числе с разбивкой на составляющие: отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск); собственные, хозяйственные и технологические нужды. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) представлен с разбивкой на составляющие: население, бюджетные организации, прочие потребители.
* Присоединенная нагрузка в Гкал/ч, в том числе с разбивкой на составляющие: собственные и хозяйственные нужды, потери в сетях, подключенная нагрузка.

Таблица 5 – Перспективные показатели спроса на тепловую энергию до 2032 года в с.п. Полноват

| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **с. Полноват** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Выработано тепловой энергии (далее - т/э) | Гкал | 6 656,55 | 6 712,04 | 6 712,05 | 7 365,03 | 7 365,03 | 7 365,03 | 7 365,03 | 7 365,03 | 7 530,85 | 7 530,85 |
| 2 | Собственные нужды котельной | Гкал | 159 | 160,64 | 160,42 | 176,02 | 176,02 | 176,02 | 176,02 | 176,02 | 179,99 | 179,99 |
|  | то же, от выработки в % | Гкал | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 3 | Отпуск т/э от источника т/э (полезный отпуск) - отпуск в сеть | Гкал | 6 497,55 | 6 551,40 | 6 551,63 | 7 189,01 | 7 189,01 | 7 189,01 | 7 189,01 | 7 189,01 | 7 350,87 | 7 350,87 |
| 4 | Потери т/э в сетях | Гкал | 1 339,61 | 1 336,30 | 1 336,53 | 1 466,56 | 1 466,56 | 1 466,56 | 1 466,56 | 1 466,56 | 1 499,58 | 1 499,58 |
|  | через изоляцию | Гкал | 1 274,61 | 1 271,30 | 1 271,53 | 1 401,56 | 1 401,56 | 1 401,56 | 1 401,56 | 1 401,56 | 1 434,58 | 1 434,58 |
|  | с потерями теплоносителя | Гкал | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
|  | то же, к отпуску в сеть в % | Гкал | 20,62 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| 5 | Отпуск т/э из тепловой сети (полезный отпуск), всего | Гкал | 5 157,94 | 5 215,10 | 5 215,10 | 5 722,45 | 5 722,45 | 5 722,45 | 5 722,45 | 5 722,45 | 5 851,29 | 5 851,29 |
| 5.1. | Бюджетные потребители | Гкал | 2 588,43 | 2 588,43 | 2 588,43 | 2 705,41 | 2 705,41 | 2 705,41 | 2 705,41 | 2 705,41 | 2 834,25 | 2 834,25 |
| 5.2. | Прочие потребители, в т.ч. | Гкал | 2 569,51 | 2 626,67 | 2 626,67 | 3 017,04 | 3 017,04 | 3 017,04 | 3 017,04 | 3 017,04 | 3 017,04 | 3 017,04 |
| 5.2.1. | Собственное потребление | Гкал | 161,61 | 234,58 | 234,58 | 234,58 | 234,58 | 234,58 | 234,58 | 234,58 | 234,58 | 234,58 |
| 5.2.2. | Население | Гкал | 2 047,39 | 2 031,58 | 2 031,58 | 2 421,95 | 2 421,95 | 2 421,95 | 2 421,95 | 2 421,95 | 2 421,95 | 2 421,95 |
| 5.2.3. | Прочие | Гкал | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 | 360,51 |
| 6 | Расчётное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды | Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,029 | 0,031 | 0,031 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 7 | Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,232 | 0,232 | 0,246 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| 8 | Подключенная тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 3,575 | 3,575 | 3,771 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,089 | 4,089 |
|  | **с. Ванзеват** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Выработано тепловой энергии (далее - т/э) |  |  |  |  |  |  |  |  | 184,12 | 368,25 | 368,25 |
| 2 | Собственные нужды котельной |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,4 | 8,8 | 8,8 |
|  | то же, от выработки в % |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 3 | Отпуск т/э от источника т/э (полезный отпуск) - отпуск в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  | 179,72 | 359,45 | 359,45 |
| 4 | Потери т/э в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  | 36,66 | 73,33 | 73,33 |
|  | через изоляцию |  |  |  |  |  |  |  |  | -28,34 | 8,33 | 8,33 |
|  | с потерями теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  | 65 | 65 | 65 |
|  | то же, к отпуску в сеть в % |  |  |  |  |  |  |  |  | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| 5 | Отпуск т/э из тепловой сети (полезный отпуск), всего |  |  |  |  |  |  |  |  | 143,06 | 286,12 | 286,12 |
| 5.1. | Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 86,12 | 86,12 |
| 5.2. | Прочие потребители, в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  | 143,06 | 200 | 200 |
| 5.2.1. | Собственное потребление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2. | Население |  |  |  |  |  |  |  |  | 143,06 | 200 | 200 |
| 5.2.3. | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Расчётное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 7 | Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 0,022 | 0,044 | 0,044 |
| 8 | Подключенная тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 0,1 | 0,2 | 0,2 |

## 1.3. Перспективные показатели спроса на водоснабжение

Перспективные показатели спроса на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения Полноват Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год) и данных предоставленных администрацией с.п. Полноват.

Определение перспективных показателей спроса на водоснабжение осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Прогноз спроса на воду для целей водоснабжения представлен в таблице 6 с указанием следующих показателей:

* Объем выработки воды (поднято воды)
* Годовое потребление воды всего, в том числе:
  + Отпуск из сети всего (полезный отпуск), в том числе:
    - население
    - бюджетные потребители
    - прочие потребители
    - производственные потребители
    - объекты АО "ЮКЭК-Белоярский"
  + Вода на технологические нужды (собственные)
  + Потери в сетях и неучтенные расходы

Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 6.

**Таблица 6 – Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | с.п. Полноват | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| **Технологическая зона-с. Полноват** | | | | | | | | | | | | |
| **1. Баланс централизованной системы водоснабжения (годовой)** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Объем воды из источников водоснабжения | тыс.м3/год | 21,09 | 23,11 | 23,11 | 23,11 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 |
| 1.2 | Утечки и неучтенный расход воды | тыс.м3/год | -0,298 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,721 |
| 1.3 | Собственные нужды | тыс.м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 1.4 | Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них: | тыс.м3/год | 21,14 | 21,14 | 21,14 | 21,14 | 22,85 | 22,85 | 22,85 | 22,85 | 22,85 | 22,85 |
| 1.4.1 | населению | тыс.м3/год | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 |
| 1.4.2 | бюджетным организациям | тыс.м3/год | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 |
| 1.4.3 | производственным потребителям | тыс.м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.4 | прочим потребителям | тыс.м3/год | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 1.4.5 | объектам АО "ЮКЭК-Белоярский" | тыс.м3/год | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 |
| 1.5 | Подвоз воды населению | тыс.м3/год | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| **2. Баланс централизованной системы водоснабжения (среднесуточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Объем воды из источников водоснабжения | м³/сут | 57,78 | 63,31 | 63,31 | 63,31 | 67,98 | 67,98 | 67,98 | 67,98 | 67,98 | 67,98 |
| 2.2 | Утечки и неучтенный расход воды | м³/сут | -0,82 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 |
| 2.3 | Собственные нужды | м³/сут | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 2.4 | Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе | м³/сут | 57,93 | 57,93 | 57,93 | 57,93 | 62,60 | 62,60 | 62,60 | 62,60 | 62,60 | 62,60 |
| 2.4.1 | населению | м³/сут | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 30,27 | 30,27 | 30,27 | 30,27 | 30,27 | 30,27 |
| 2.4.2 | бюджетным организациям | м³/сут | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 |
| 2.4.3 | производственным потребителям | м³/сут | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.4 | прочим потребителям | м³/сут | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 2.4.5 | объектам АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 |
| 2.5 | Подвоз воды населению | м³/сут | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| **3. Баланс централизованной системы водоснабжения (максимальный суточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Объем воды из источников водоснабжения | м³/сут | 69,34 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 81,58 | 81,58 | 81,58 | 81,58 | 81,58 | 81,58 |
| 3.2 | Утечки и неучтенный расход воды | м³/сут | -0,98 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 |
| 3.3 | Собственные нужды | м³/сут | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 3.4 | Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе | м³/сут | 69,51 | 69,51 | 69,51 | 69,51 | 75,12 | 75,12 | 75,12 | 75,12 | 75,12 | 75,12 |
| 3.4.1 | населению | м³/сут | 30,71 | 30,71 | 30,71 | 30,71 | 36,32 | 36,32 | 36,32 | 36,32 | 36,32 | 36,32 |
| 3.4.2 | бюджетным организациям | м³/сут | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 |
| 3.4.3 | производственным потребителям | м³/сут | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4.4 | прочим потребителям | м³/сут | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 3.4.5 | объектам АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| 3.5 | Подвоз воды населению | м³/сут | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| **Технологическая зона-с. Ванзеват** | | | | | | | | | | | | |
| **1. Баланс централизованной системы водоснабжения (годовой)** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Объем воды из источников водоснабжения | тыс.м3/год | 1,18 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 1.2 | Утечки и неучтенный расход воды | тыс.м3/год | 0,268 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 1.3 | Собственные нужды | тыс.м3/год | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 1.4 | Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе | тыс.м3/год | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 1.4.1 | населению | тыс.м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | бюджетным организациям | тыс.м3/год | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 1.4.3 | производственным потребителям | тыс.м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.4 | прочим потребителям | тыс.м3/год | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 1.4.5 | объектам АО "ЮКЭК-Белоярский" | тыс.м3/год | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| **2. Баланс централизованной системы водоснабжения (среднесуточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Объем воды из источников водоснабжения | м³/сут | 3,24 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 2.2 | Утечки и неучтенный расход воды | м³/сут | 0,73 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 2.3 | Собственные нужды | м³/сут | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 2.4 | Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе | м³/сут | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |
| 2.4.1 | населению | м³/сут | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.2 | бюджетным организациям | м³/сут | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 2.4.3 | производственным потребителям | м³/сут | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.4 | прочим потребителям | м³/сут | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 2.4.5 | объектам АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| **3. Баланс централизованной системы водоснабжения (максимальный суточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Объем воды из источников водоснабжения | м³/сут | 3,89 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| 3.2 | Утечки и неучтенный расход воды | м³/сут | 0,88 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 3.3 | Собственные нужды | м³/сут | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 3.4 | Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе | м³/сут | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 3.4.1 | населению | м³/сут | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4.2 | бюджетным организациям | м³/сут | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 3.4.3 | производственным потребителям | м³/сут | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4.4 | прочим потребителям | м³/сут | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 3.4.5 | объектам АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |

## 1.4. Перспективные показатели спроса на водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения Полноват Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год) и данных предоставленных администрацией с.п. Полноват.

Определение перспективных показателей отведения сточных вод осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Прогноз спроса на отведение сточных вод представлен в таблице 7 с указанием следующих показателей:

Годовое отведение сточных вод на КОС всего, в том числе:

* население
* бюджетные потребители
* прочие потребители
* производственные потребители
* объекты АО "ЮКЭК-Белоярский"

Перспективные показатели спроса в системе водоотведения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 7.

**Таблица 7 – Перспективные показатели спроса в системе водоотведения до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс централизованной системы водоотведения (годовой)** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление всего: | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,09 |
| 1.1. | население | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 |
| 1.2. | бюджетные организации | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 |
| 1.3. | производственные потребители | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие потребители | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 1.5. | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 |
| **Баланс централизованной системы водоотведения (среднесуточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление всего: | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 |
| 1.1. | население | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,92 | 30,92 | 30,92 | 30,92 |
| 1.2. | бюджетные организации | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 |
| 1.3. | производственные потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 1.5. | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 |
| **Баланс централизованной системы водоотведения (максимальный суточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление всего: | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75,90 | 75,90 | 75,90 | 75,90 |
| 1.1. | население | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 |
| 1.2. | бюджетные организации | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 |
| 1.3. | производственные потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 1.5. | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |

## 1.5. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО сформированы с учетом утвержденных нормативов образования (накопления) и фактического уровня образования ТКО.

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 8. Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) рассчитаны на основании Постановления №66 от 17.08.2020г. Администрации сельского поселения Полноват «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов в сельском поселении Полноват» и прогнозируемой численности населения на территории сельского поселения Полноват.

**Таблица 8 – Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | **Численность населения** | **ТКО от населения** | | **ТКО от инфраструктуры** | | **ТКО всего** | |
| **Объем, м3/год** | **Масса, т/год** | **Объем, м3/год** | **Масса, т/год** | **Объем, м3/год** | **Масса, т/год** |
| 2019 г. | 1389 | 2793 | 295 | 339 | 35 | 3132 | 330 |
| 2020 г. | 1462 | 2940 | 311 | 339 | 35 | 3279 | 346 |
| 2021 г. | 1535 | 3087 | 326 | 339 | 35 | 3426 | 361 |
| 2022 г. | 1608 | 3233 | 342 | 339 | 35 | 3572 | 377 |
| 2023 г. | 1681 | 3380 | 357 | 339 | 35 | 3719 | 392 |
| 2024 г. | 1754 | 3527 | 373 | 339 | 35 | 3866 | 408 |
| 2025 г. | 1827 | 3674 | 388 | 339 | 35 | 4013 | 423 |
| 2026 г. | 1900 | 3821 | 404 | 339 | 35 | 4160 | 439 |
| 2027 г. | 1970 | 3961 | 418 | 339 | 35 | 4300 | 453 |
| 2028-2032 гг. | 1970 | 3961 | 418 | 339 | 35 | 4300 | 453 |
| **ИТОГО** | | **17096** | **34377** | **3632** | **3390** | **350** | **37767** |

## 1.6. Перспективные показатели спроса на природный газ

Перспективные показатели спроса на природный газ в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы теплоснабжения сельского поселения Полноват» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год).

Сведения о существующем и перспективном потреблении природного на нужды централизованных источников тепловой энергии в с.п. Полноват приведены в таблице 9.

**Таблица 9 – Перспективные показатели спроса в системе газоснабжения до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Факт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **с. Полноват** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Выработано тепловой энергии | Гкал | 6 656,550 | 6 712,040 | 6 712,051 | 7 365,032 | 7 365,032 | 7 365,032 | 7 365,032 | 7 365,032 | 7 530,854 | 7 530,854 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг у. т/ Гкал | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 |
| 3 | Удельный расход натурального топлива на выработку тепловой энергии | кг н. т./ Гкал | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 | 138,469 |
| 4 | Расход условного топлива | т у. т. | 1 054,319 | 1 063,108 | 1 063,110 | 1 166,535 | 1 166,535 | 1 166,535 | 1 166,535 | 1 166,535 | 1 192,799 | 1 192,799 |
| 5 | Расход натурального топлива | тыс. н. м3 | 921,723 | 929,407 | 929,408 | 1 019,825 | 1 019,825 | 1 019,825 | 1 019,825 | 1 019,825 | 1 042,787 | 1 042,787 |
|  | **с. Ванзеват** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Выработано тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 184,124 | 368,248 | 368,248 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг у. т/ Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 158,388 | 158,388 | 158,388 |
| 3 | Удельный расход натурального топлива на выработку тепловой энергии | кг н. т./ Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 138,469 | 138,469 | 138,469 |
| 4 | Расход условного топлива | т у. т. |  |  |  |  |  |  |  | 29,163 | 58,326 | 58,326 |
| 5 | Расход натурального топлива | тыс. н. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 25,495 | 50,991 | 50,991 |

\*Сведения о потреблении природного газа остальными категориями потребителей отсутствуют.

# 2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы), а также мероприятий, входящих в план застройки поселения

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, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 года № 204, к которым относятся:

- 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 с.п. Полноват применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 года № 48.

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

Реализация мероприятий по системе электроснабжения с.п. Полноват позволит достичь следующего эффекта:

* обеспечение бесперебойного электроснабжения;
* обеспечение энергосбережения;
* повышение качества и надежности электроснабжения;
* снижение уровня потерь;
* снижение количества аварий;
* минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения с.п. Полноват являются:

* повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
* улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
* повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;
* обеспечение энергосбережения;
* минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения с.п. Полноват являются:

* обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
* улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
* обеспечение энергосбережения;
* снижение уровня потерь и неучтенных расходов;
* минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения с.п. Полноват являются:

* повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
* уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
* улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
* обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки в с.п. Полноват.

Целевые показатели комплексного развития коммунальной инфраструктуры, по состоянию на 2019 год, приведены в таблице 10. Прогнозные значения целевых показателей с учетом реализации Программы представлены в Главе 5.

**Таблица 10** - **Целевые показатели Программы**

| № п/п | Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значение (2019г) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Система электроснабжения** | |  |  |
| 1.1 | Доступность услуг электроснабжения | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе электроснабжения | % | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,75 |
| Индекс нового строительства электрических сетей | ед. | 0 |
| Удельное электропотребление | тыс.кВт\*ч/ чел. | 2,37 |
| 1.2 | Спрос на услуги электроснабжения | Прирост нагрузок всех потребителей | тыс. кВт\*ч | 0 |
| Обеспеченность приборами учета жилых домов | % | 100 |
| 1.3 | Надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей | Уровень потерь электрической энергии | % | 12,5 |
| 2 | **Система теплоснабжения** | |  |  |
| 2.1 | Доступность услуг теплоснабжения | Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,15 |
| Индекс нового строительства тепловых сетей | ед. | 0 |
| Удельное теплопотребление | Гкал/чел. | 1,34 |
| 2.2 | Спрос на услуги теплоснабжения | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс.Гкал | 5,158 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.Гкал | 0,159 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,575 |
| Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета | % | 12 |
| 2.3 | Эффективность производства, передачи и потребления | Эффективность использования топлива | кг у.т./Гкал. | 158,388 |
| Эффективность использования воды | куб.м/Гкал. | 0,51 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВтч/Гкал. | 60 |
| 2.4 | Надежность (бесперебойность) теплоснабжения потребителей | Аварийность системы теплоснабжения | ед./км | 0,00 |
| Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения | час./дней | 6312/263 |
| Уровень потерь тепловой энергии | % | 20,62 |
| Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене | % | 65 |
| 3 | **Система водоснабжения** | |  |  |
| 3.1 | Доступность услуг водоснабжения | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | % | 0,32 |
| Индекс нового строительства водопроводных сетей | ед. | 0,000 |
| Удельное водоснабжение | м3/чел. | 13,7 |
| 3.2 | Спрос на услуги водоснабжения | Полезный отпуск холодной воды | тыс.м3 | 22,03 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.м3 | 0,034 |
| Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета | % | 36 |
| 3.3 | Эффективность производства, передачи и потребления | Соответствие качества воды нормативным требованиям | % | 0 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВт.ч./ м3 | 0,574 |
| 3.4 | Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей | Аварийность системы водоснабжения | ед./км | 0,11 |
| Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене | % | 100 |
| 4 | **Система водоотведения** | |  |  |
| 4.1 | Доступность услуг водоотведения | Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения | % | 0,00 |
| Индекс нового строительства канализационных сетей | ед. | 0,00 |
| Удельное водоотведение | м3/чел. | 0,00 |
| 4.2 | Спрос на услуги водоотведения | Годовое отведение сточных вод | тыс.м3 | 0,00 |
| 4.3 | Эффективность производства, передачи и потребления | Удельный расход электроэнергии (от годового отведения сточных вод по сети) | кВт\*ч/м3 | - |
| 4.4 | Надежность (бесперебойность) водоотведения потребителей | Аварийность системы водоотведения | ед./км | - |
| Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене | % | - |
| 5 | **Система захоронения (утилизации) ТКО** | | |  |
| 5.1 | Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме | | % | 0 |
| 5.2 | Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО | | % | 0 |
| 5.3 | Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО | | % | 100 |
| 6 | **Система газоснабжения** | | |  |
| 6.1 | Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению | % | - |
| Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения | % | - |
| Индекс нового строительства сетей | % | - |
| 6.2 | Показатели спроса на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения | Потребление газа | тыс. м3 | - |
| Присоединенная нагрузка | м3/ч | - |
| Величина новых нагрузок | м3/ч | - |
| Уровень использования производственных мощностей | % | - |
| 6.3 | Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | % | - |
| Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета | % | - |
| 6.4 | Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями | Количество аварий и повреждений | ед./км | - |
| Износ коммунальных систем | % | - |
| Протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | - |
| Доля ежегодно заменяемых сетей | % | - |
| 6.5 | Ресурсная эффективность газоснабжения Повышение эффективности работы систем газоснабжения Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Уровень потерь и неучтенных расходов газа, % | % | - |
| 6.6 | Эффективность потребления газа | Удельное потребление газа | м3/чел/мес | - |
| 6.7 | Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду | Объем выбросов |  | - |

# 3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры

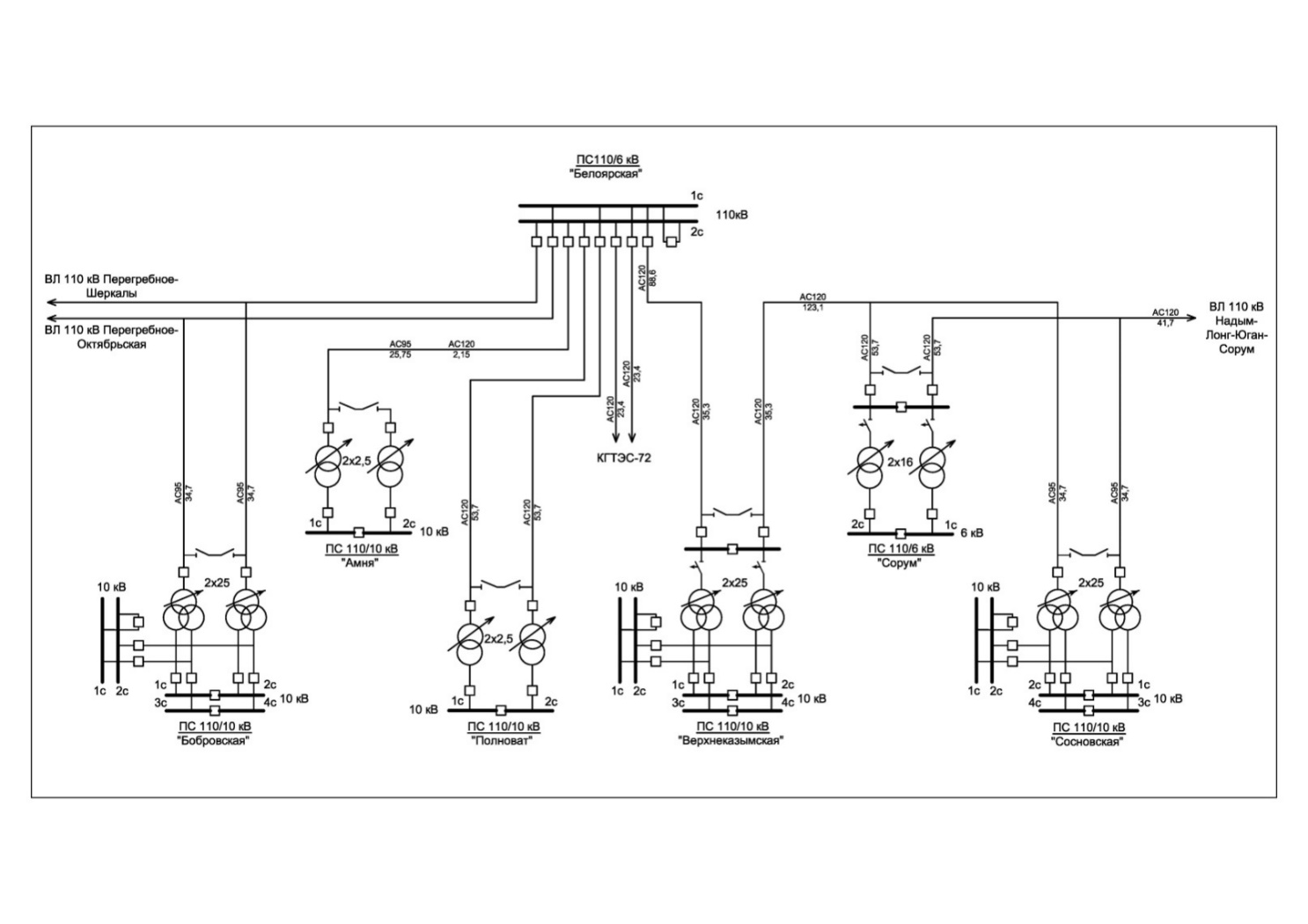
## 3.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения

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

Электроснабжение объектов, расположенных на территории с.п. Полноват, осуществляется от ПС 110/10 кВ «Полноват» подключенной от двухцепной ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 «Белоярская».

ПС «Полноват» и ВЛ-110 кВ на балансе АО «ЮРЭСК».

ПС «Белоярская» на балансе ПАО «Тюменьэнерго.

****

**Рисунок 3 – Схема электрических соединений существующих сетей 110 кВ**

**на территории Белоярского района ХМАО-Югры**

На территории сельского поселения Полноват основной организацией оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам является Белоярский филиал АО «Югорская региональная электросетевая компания» (Белоярский филиал АО «ЮРЭСК»).

АО «ЮРЭСК» зарегистрировано 18 октября 2011 года и работает в энергетическом секторе Ханты-Мансийского автономного округа с 1 января 2012 года. В 2014г. компания расширила свою филиальную сеть и создала Белоярский филиал АО «ЮРЭСК».

Белоярский филиал АО «ЮРЭСК» осуществляет эксплуатацию, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт электрических сетей для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, предприятий и населения с.п. Полноват.

Организационная структура систем электроснабжения с.п. Полноват представлена в таблице 11.

**Таблица 11 – Организационная структура системы электроснабжения с.п. Полноват**

| **№ п.п.** | **Организации, предоставляющие услуги электроснабжения** | **Функции организации** | **Система расчётов** | **Потребители электрической энергии** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Белоярский филиал  АО «ЮРЭСК» | Эксплуатация электрических сетей 0,4-10 кВ | Прямые договора с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов | Жилые и общественные здания  часть производственных объектов |

### 3.1.2 Анализ существующего технического состояния

3.1.2.1 Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Основные технические характеристики центров питания с.п. Полноват представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Технические характеристики центров питания (электроснабжения) с.п. Полноват

| **Наименование центра питания** | **Ведомственная принадлежность** | **Система напряже-ний, кВ** | **Кол-во и мощность трансфор-маторов, МВА** | **Максимальная нагрузка на шинах 10 кВ ЦП (зимний максимум), МВт** | | **Располагаемая мощность**  **(для населённого пункта)** | **Резерв мощности на центре питания (для населённого пункта), МВт** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **По населённому пункту** |
| ПС «Полноват» | АО «ЮРЭСК» (Белоярский филиал) | 110/10 | 2х2,5 | 0,73 | 0,73 | 2,5 | 1,77 |

3.1.2.2 Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ пос.п. Полноват представлены в таблице 13.

Основные данные по протяженности ЛЭП 10-110 кВ в п. Полноват представлены в таблице 14.

Существующая схема построения распределительных сетей 10 кВ и параметры ТП, в ряде случаев, не соответствуют требованиям ПУЭ и РД34.20.185-94 по надёжности электроснабжения. Трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ, питающие ответственных потребителей, подключены по одной радиальной линии и не обеспечены резервированием, что не соответствует требованиям ПУЭ по надёжности электроснабжения этой группы потребителей.

Все категорированные потребители должны в перспективе подключаться к двум независимым источникам питания, в качестве которых в соответствии с §1-2-10 ПУЭ приняты секционированные сборные шины ТП, либо, в качестве резервного источника питания используются имеющиеся у потребителя стационарные или передвижные дизель-генераторы.

Для электроснабжения ответственных потребителей должны применяться двухтрансформаторные ТП-10/0,4 кВ с секционированными шинами или однотрансформаторные с резервированием потребителей от ближайшей ТП (от смежной полупетли или другой магистрали). Для ответственных потребителей 1 категории по надёжности электроснабжения необходимо применение АВР.

Необходимо в рассматриваемые периоды усилить схему распределительных сетей с организацией необходимого резервирования путём строительства резервной ЛЭП 10 кВ.

**Таблица 13 – Технические характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с.п. Полноват**

| № п/п | Наименование объекта (диспетчерское) | Мощность трансформаторов | | | Год ввода в экспл. | Год последнего капитального ремонта | Принадлежность |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| ТП (РП) | Т1 | Т2 |
| **ТП 10/0,4 кВ** | | | | | | | |
| 1 | ТП -160 №10-5П2 "РММ" | 1х160 | 160 |  | 2001 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 2 | ТП -250 №10-6П1 "Собянина" | 1х250 | 250 |  | 2001 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 3 | ТП -160 №10-6П2 "Советская" | 1х160 | 160 |  | 2001 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 4 | ТП -2х400 №10-6П3 "Котельная-2" | 2х400 | 400 | 400 | 2010 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 5 | ТП -630 №10-6П4"Котельная-1" | 1х630 | 630 |  | 2001 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 6 | ТП -250 №10-6П5 "Речпорт" | 1х250 | 250 |  | 2001 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 7 | ТП -250 №10-6П6 "Пермякова" | 1х250 | 250 |  | 2001 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 8 | ТП -160 №10-6П7 "Больница" | 1х160 | 160 |  | 2001 | 2015 | АО "ЮРЭСК" |
| 9 | ТП -160 №10-6П8 "Лесная" | 1х160 | 160 |  | 2017 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **Итого:** | **2820** | **2420** | **400** |  |  |  |

**Таблица 14 – Характеристики ЛЭП 10-110 кВ вс.п. Полноват**

| №№  п.п. | Наименование | Ед.  изм. | Существующее положение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 10кВ | 110кВ |
|  | **Протяжённость (по трассе) линий, в том числе:** | км | **4,6** | **53,7** |
|  | а) кабельных | -"- | 0,7 | - |
|  | б) воздушных | -"- | 3,9 | 53,7 |

В электрических сетях с.п. Полноват находиться в эксплуатации 9 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ, все на балансе АО «ЮРЭСК».

Суммарная установленная мощность существующих трансформаторов в ТП 10/0,4 кВ составляет 2820 кВА. Из общего количества трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, одна ТП - двухтрансформаторная и – восемь однотрансформаторных.

Электроснабжение села осуществляется от ПС 110/10 кВ «Полноват» по двум радиальным распределительным ЛЭП-10 кВ.

3.1.2.3 Анализ зон действия источников и их рациональности

Характеристика существующих источников электроснабжения с.п. Полноват показана в таблице 12.

Действующие источники обеспечивают 100 % электроснабжения с.п. Полноват в части зон ответственности Белоярского филиала АО "ЮРЭСК".

Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

Фактический баланс электрической энергии по сетям АО "ЮРЭСК" в Белоярском районе за 2019г приведен в таблице 15.

**Таблица 15 – Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСК»**

| **№ п.п.** | **Показатели баланса** | **Ед. измерения** | **2019 г. (факт)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | кВт∙ч | 67 270 213 | 20 496 812 | 0 | 67 270 213 | 41 209 778 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | кВт∙ч | 61 706 590 |  | 0 | 20 496 812 | 41 209 778 |
|  | в том числе из сети: | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | ФСК | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | ВН | кВт∙ч | 20 496 812 |  |  | 20 496 812 |  |
|  | СН1 | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | СН2 | кВт∙ч | 41 209 778 |  |  |  | 41 209 778 |
| 1.2. | от электростанций ПЭ | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 1.3. | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 1.4. | из сети АО "Тюменьэнерго"  (филиал "Энергокомплекс") | кВт∙ч | 20 496 812 | 20 496 812 |  |  |  |
| 1.5. | из сетей ССО | кВт∙ч | 46 773 401 | 0 |  | 46 773 401 |  |
| 1.5.1. | ПАО "Передвижная энергетика" (филиал ПЭС "Казым") | кВт∙ч | 46 384 074 |  |  | 46 384 074 |  |
| 1.5.2. | АО "Газпромэнерго" п.Лыхма | кВт∙ч | 260 932 |  |  | 260 932 |  |
| 1.5.3. | АО "Аэропорт Белоярский" (опосредованно через сети ПАО "Передвижная энергетика") | кВт∙ч | 128 395 |  |  | 128 395 |  |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | кВт∙ч | 8 416 129 |  |  | 3 790 472 | 4 625 657 |
|  | то же в % (п.1.1/п.1.3) | % | 12,51 |  |  | 5,63 | 11,22 |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 4. | Полезный отпуск из сети | кВт∙ч | 58 854 084 | 20 496 812 |  | 63 479 741 | 36 584 121 |
| 4.1. | в т.ч. собственным потребителям | кВт∙ч | 57 020 731 |  |  | 20 436 610 | 36 584 121 |
|  | из них: | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля) | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 4.2. | потребителям оптового рынка | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 4.3. | сальдо переток в другие организации, в т.ч. | кВт∙ч | 1 833 353 |  |  | 1 833 353 |  |
| 4.3.1 | ООО "Газпромэнерго" | кВт∙ч | 1 833 353 |  |  | 1 833 353 |  |
| 4.3.2 | АО "ЮТЭК-Региональные сети" | кВт∙ч | 0 |  |  | 0 |  |
| 4.4. | сальдо переток в сопредельные регионы | кВт∙ч | 0 |  |  |  |  |

Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСК» (таблица 15) представлены в целом по Белоярскому району.

Показатели спроса на электрическую энергию за 2019 год по с.п. Полноват, согласно экспертной оценке, составляют 3286 тыс. кВт·ч, в том числе: реализация 2875 тыс. кВт·ч, потери – 411 тыс. кВт·ч.

Прогнозируемый спрос на электрическую энергию (2032 г.) составит 4660 тыс. кВт·ч, в том числе: реализация 4078 тыс. кВт·ч, потери – 583 тыс. кВт·ч.

3.1.2.4 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Информация о имеющихся резервах и дефицитах мощности по существующим источникам электроснабжения сельского поселения Полноват приведена в таблице 14.

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2032 г. представлены в таблице 16.

Таблица 16 – Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2032 г.

| **№№**  **п.п.** | **Наименование ЦП** | **Система**  **напряжений, кВ** | | **Кол-во и мощность**  **тр-ров, МВА** | | **Максимальная нагрузка на шинах 10 кВ ЦП**  **(с перспективой на 2032г.), МВт** | **Располага-емая мощность** | **Профицит (+)/ дефицит(-) мощности** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **сущест-вующая**  **2019 г.** | **проек-тируемая 2032 г.** | **сущест-вующая**  **2019 г.** | **проек-тируемая**  **2032 г.** |
| **10 кВ** |  |  |
| 1 | ПС «Полноват» | 110/10 | 10/110 | 2х2,5 | 2х2,5 | 0,75 | 2,5 | 1,8 |

3.1.2.5 Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Показатели готовности системы электроснабжения рассматриваются для АО «ЮРЭСК».

Электрооборудование предприятия находится в технически исправном состоянии и соответствует нормативным требованиям эксплуатации оборудования. Техническое состояние трансформаторов, масляных баков трансформаторов, расширителей, системы охлаждения, высоковольтных вводов трансформаторов - удовлетворительное. Режим работы трансформаторов - круглогодичный, в летний период при минимальной нагрузке на двухтрансформаторных подстанциях один из трансформаторов выводится из электрической схемы.

Специалистами компании выполняются ремонтные работы на всех подстанциях и линиях электропередачи строго по утвержденному графику. Выполняемые работы регламентируются требованиями нормативно-технической документации и направлены на повышение надёжности электрических сетей. Правила технической эксплуатации предписывают энергетикам производить регулярные осмотры и ремонт электрических сетей*.*

Сроки осмотров и ремонта на предприятии устанавливаются для различных видов оборудования в зависимости от периода эксплуатации. Ремонт электрических сетей выполняется как собственным персоналом - хозяйственным способом, так и подрядным способом. Отличительной особенностью ремонта электрических сетей АО «ЮРЭСК» является то, что весь процесс производства происходит непосредственно на месте: ремонт опор, поддерживающих конструкций, замена поврежденных изоляторов, сгнивших элементов отдельных опор и т.д.

На предприятии разработаны и выполняются мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период, по обеспечению надёжности электроснабжения, снижению потерь.

Предприятие обеспечено специальными машинами, механизмами, транспортными средствами, оснасткой, инструментом и приспособлениями, необходимыми для производства работ, связанных с эксплуатацией электрических сетей и электрооборудования, а также средствами связи.

Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

3.1.2.6 Воздействие на окружающую среду

В процессе строительства и эксплуатации линий электропередачи и трансформаторных подстанций не оказывается вредного воздействия на окружающую среду. Охрана окружающей среды обеспечивается конструктивными решениями предусмотренных настоящей «Схемой» оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

3.1.2.7. Анализ финансового состояния

Регулируемые цены (тарифы) для сельского поселения Полноват утверждаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Действующие тарифы согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 22.11.2019 N 15"Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2020 год" представлена в таблице 17.

**Таблица 17 – Сведения по тарифам на электрическую энергию**

| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |
| - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 2. | [Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par287) | | | |
| - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |
| - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 3. | [Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par288) | | | |
| - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |
| - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| 4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par289) | | | |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par289) | | | |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). | | | |
| Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par289) | | | |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |

Действующие тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 27.12.2019 N 16 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа " представлены в таблице 18.

**Таблица 18 – Сведения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,04265 | 0,10398 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,04265 | 0,10398 |
| 1.4 | [Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:](consultantplus://offline/ref=53CCA38B8C4D5E92E23E40C7B8D523EE57D579FBEDAFA0B9BFE9E0B90626005F6B4BE185C6AC9E22FA30467C5657CF43CF2C1032C0J8O7F) | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |

## 3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения

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

На территории с.п. Полноват действует единственная система централизованного теплоснабжения (СТС) – АО «ЮКЭК-Белоярский», образованная на базе одной существующей котельной № 2 в с. Полноват.

Структура теплоснабжения с.п. Полноват представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя в с. Полноват.

В с.п. Полноват в настоящее время в эксплуатации находятся одна котельная № 2, котельная № 1 выведена из эксплуатации, ввиду перевода тепловых сетей от котельных на один контур отопления.

Теплоноситель подается непосредственно от котлов до потребителей. Регулирование температурного режима осуществляется в котельной, тепловая сеть работает по закрытой схеме. Вырабатываемая тепловая энергия используется в полном объеме на отопление объектов потребителей коммунальных услуг с. Полноват. От общего объема реализуемой тепловой энергии – 38,96 % потребляется населением с. Полноват, 61,04% предприятиями и организациями.

Основным видом топлива для котельной является природный газ.

Резервным топливом для котла Witermo № 11228 является дизельное топливо. Объём резервуара – 5 м3, расположен возле котельной № 2 с. Полноват.

Котельная № 2 используется для покрытия тепловых нагрузок отопления и горячего водоснабжения потребителей жилищно-коммунального и производственного секторов поселка. Отпуск тепловой энергии от котельных производится по температурному графику качественного регулирования 95/70 ºС.

Организационная структура системы теплоснабжения с.п. Полноват представлена в таблице 19.

**Таблица 19 – Организационная структура системы теплоснабжения с.п. Полноват**

| Организации, предоставляющие услуги теплоснабжения | Функции организации | Система расчётов | Потребители тепловой энергии |
| --- | --- | --- | --- |
| АО «ЮКЭК-Белоярский» | 1. Выработка тепловой энергии.  2. Транспортировка тепловой энергии.  3. Сбыт тепловой энергии.  4. Подключение потребителей.  5. Обслуживание источников и тепловых сетей. | Прямые договора с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов и др. | Жилые, общественные и производственные здания |

### 3.2.2. Анализ существующего технического состояния

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии на территории с.п. Полноват осуществляется от одной котельной:

* Котельная № 2 с. Полноват.

Система теплоснабжения – закрытая.

Единая тепловая сеть поселка – двухтрубная, тупиковая.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется от водоподогревателей, установленных в индивидуальных тепловых пунктах зданий.

Основным видом топлива для котельной является природный газ.

Резервным топливом для котла Witermo № 11228 является дизельное топливо. Объём резервуара – 5 м3, расположен возле котельной № 2 с. Полноват.

Существующие источники теплоснабжения с.п. Полноват находятся на балансе АО «ЮКЭК-Белоярский».

Основные технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Полноват представлены в таблице 20.

Основными проблемами многих источников тепловой энергии являются:

* недостаток приборов учета тепловой энергии на котельных и у потребителей;
* повышенные потери тепловой энергии в тепловых сетях;
* нарушение гидравлического режима.

**Таблица 20 – Технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Марка основного оборудования** | **Износ котельного оборудования, %** | **Тепловая мощность** | | **Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **КПД, %** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Учёт тепловой энергии** | **Оборудование водоподготовки** | **Наличие автоматизации** |
| установленная, Гкал/ч | располагаемая, Гкал/ч |
| Котельная № 2 | REX-300 | 50 | 2,800 | 2,258 | 3,575 | 91,0 | 2019 | да | нет | да |
| ВВД - 1,8 | 1,800 | 1,030 | 67,0 | 2001 |
| REX-300 | 2,580 | 2,258 | 91,0 | 2010 |
| Witermo | 1,890 | 1,414 | 70,0 | 2004 |
| Всего | 9,070 | 6,960 |  |  |

3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

В с.п. Полноват в настоящее время в эксплуатации находятся одна котельная № 2, котельная № 1 выведена из эксплуатации, ввиду перевода тепловых сетей от котельных на один контур отопления.

Основным видом топлива для котельной является природный газ, резервное топливо отсутствует.

Котельная № 2 используется для покрытия тепловых нагрузок отопления и горячего водоснабжения потребителей жилищно-коммунального и производственного секторов поселка. Отпуск тепловой энергии от котельных производится по температурному графику качественного регулирования 95/70 ºС.

Протяженность сетей теплоснабжения согласно свидетельств о государственной регистрации собственности представлена в таблице 21.

**Таблица 21 – Протяженность сетей теплоснабжения согласно свидетельств о государственной регистрации собственности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Диаметр трубопровода, мм | Длина трубопровода, м | | Материал труб | Год прокладки |
| Бесканальная в траншее | По эстакаде |
| 50 | 1790 | 0 | сталь | 2008 |
| 86 | 25 |  | сталь | 2006 |
| 76 | 172 |  | сталь | 1998 |
| 108 | 2558 | 180 | сталь | 2008 |
| 159 | 675 |  | сталь | 2008 |
| **Итого** | **5220** | **180** |  |  |

В таблице 22 указан список сетей тепловодоснабжения от Котельной № 2 с.п Полноват (в друхтрубном исполнении).

**Таблица 22 – Сети тепловодоснабжения от Котельной № 2 с.п Полноват (в друхтрубном исполнении)**

| Начало участка | Конец участка | Протяженность, м | Т1 диаметры | Т2 диаметры | В1 диаметры | В2 диаметры | Материал тепловой изоляции |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 1 | УТ 21 | 11 | 108 | 108 | 108 |  | ППУ |
| УТ 21 | УТ 25 | 39 | 108 | 108 | 108 |  | ППУ |
| УТ 25 | Скважина | 2.8 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| УТ 25 | УТ 26 | 29 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 26 | Гараж, ДЭС авар. | 13 | 57 | 57 | - |  | ППУ |
| **ул. Северная** | | | | | | |  |
| УТ 21 | УТ 22 | 95 | 89 | 89 | 108 |  | ППУ |
| УТ 22 | переход d (Северная, 5а) | 64 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| переход d (Северная, 5а) | ул. Северная, 2 | 20 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 2 | 10 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 4 | 11 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 4 а | 8 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 5 а | 13 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 6 | 12 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 7 а | 85 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| УТ 22 | переход d (Северная, 9) | 58 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| переход d (Северная, 9) | ул. Северная, 12 | 37 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 9 | 11 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 12 | 14 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| УТ 21 | УТ 19 | 56 | 76 | 76 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | УТ 20 | 35 | 76 | 76 | 57 |  | ППУ |
| УТ 20 | ЖД (быв. столовая) | 15 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 20 | ЖД (быв. интернат) | 11.5 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 16 | СК 2 (Северная,24) | 111.5 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 18 | 10.5 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 20 | 12 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | Маг. "Кристина", ул. Северная, 22 | 13 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 22 | 13 | - | - | 57 |  | ППУ |
| ул. Северная | ЖД 24 | 4 | - | - | 57 |  | ППУ |
| **ул. Пермякова** | | | | | | |  |
| УТ 19 | УТ 29 | 173 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 2 | 12 | 45 | 45 | 45 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 2 а | 17 | 45 | 45 | 45 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 2 б | 18 | - | - | 45 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 4 | 8 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 4 (ул. Советская) | 10 | 45 | 45 | 45 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 8, кол. | 81 | 45 | 45 | 45 |  | ППУ |
| УТ 19 | УТ 18 | 59 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД (быв."З.рыбка") | 31 | 57 | 57 | 57 |  | минвата |
| УТ 18 | УТ 17 | 71 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД (быв.Д/с №10) | 31 | 57 | 57 | 57 |  | минвата |
| УТ 17 | ЖД 9 | 11.5 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 17 | УТ 16 | 35 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 16 | ЖД 11 | 12 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| УТ 19 | УТ 24 | 165 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 6, в1 | 17 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 6, в2 | 19 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | Маг."Светлана", ул. Пермякова, 6б | 4 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | Маг. "Людмила" | 5 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Пермякова | ЖД 8 а | 17 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Пермякова, д.8а | Маг. "Людмила"4 | 2 | 45 | 45 | - |  | ППУ |
| **ул. Советская** | | | | | | |  |
| ул. Советская | ЖД 2 а | 31 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Советская | ЖД 7 | 101 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 29 | УТ 27 | 37 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| УТ 29 | ул. Советская, д 9 а | 8 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| УТ 27 | Н (скважина) | 29 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| УТ 27 | КН | 26 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 29 | ВК 10 | 125 | - | - | 108 |  | ППУ |
| ВК 10 | ВК 7 | 170 | - | - | 108 |  | ППУ |
| Колодец | Н | 22 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Советская, Н | ЖД 6 | 7 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| **ул. Кооперативная** | | | | | | |  |
| ВК 7 | УТ 24 | 133 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 12 | 24 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 9 | 12 | - | - | 57 |  | ППУ |
| УТ 24 | ул. Кооперативная, д.22 | 93 | - | - | 108 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | Маг. "Визит", ул. Кооперативная, 13 | 11 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 18 | 10 | - | - | 108 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 22 | 8 | 45 | 45 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная, д.22 | УТ 13 | 27 | 45 | 45 | 108 |  | ППУ |
| УТ 13 | Больница | 95 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 21, в1 | 12 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 21, в2 | 12 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 28 | 4.5 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| УТ 13 | УТ 14 | 57 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 14 | ЖД 19 | 18 | - | - | 57 |  | ППУ |
| УТ 14 | Д/с | 44 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 14 | ВК 11 | 66 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 17 | 10 | 45 | 45 | 57 |  | ППУ |
| ВК 11 | УТ 16 | 20 | 45 | 45 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | маг. "Маг" | 8 | 45 | 45 | - |  | ППУ |
| Котельная №2 | УТ 1А | 10 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 1А | УТ 30 | 15 | 108 | 108 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 1А | ВОС | 60 | 76 | 76 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 30 | УТ 31 | 37 | 89 | 89 | 108 |  | ППУ |
| **ул. Кооперативная** | | | | | | |  |
| ул. Кооперативная | ЖД 24 | 6 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 24 а | 6 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 24 б | 5 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 26 | 5 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 26 а, в1 | 8 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Кооперативная | ЖД 26 а, в2 | 6 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| **ул. Собянина** | | | | | | |  |
| УТ 13 | УТ 8 | 97 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 8 | УТ 12 | 29 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 12 | п.Собянина,26 а | 81 | 57 | 57 | - |  | ППУ |
| пер. Собянина | ЖД 2 а | 11.5 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 12 | УТ 11 | 32 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| УТ 11 | КЖ Баня, контора ЖКХ | 9 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| УТ 12 | Маг. "Долина" | 4 | 76 | 76 | - |  | ППУ |
| УТ 11 | УТ 9 | 63 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| ул. Собянина | УТ 10 | 7 | 159 | 159 | 108 |  | ППУ |
| УТ 10 | Пожарная часть 9 | 80 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| Пожарная часть 9 | Маг. "Луч" | 83 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 9 | Отделение связи | 40 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 9 | УТ 1А | 75 | 159 | 159 | 108 | 108 | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 1 а | 28 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 1 б | 15 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| УТ 30 | ЖД 2 б | 16 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| УТ 1А | 2 КЖ Школа | 68 | 159 | 159 | 108 |  | ППУ |
| УТ 1А | УТ 1 | 73 | 159 | 159 | 108 |  | ППУ |
| УТ 1 | УТ 2 | 92 | 108 | 108 | 108 |  | ППУ |
| ул. Собянина | Маг. "Маяк" (УТ1-УТ2) ул. Собянина, 2г | 24 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 2 | УТ 15 | 266 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 3 | 53 | - | - | 45 |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 4 | 13 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 5 | 10 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 7 | 5 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 8 | 5 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 9 | 10 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 10 | 15 | 45 | 45 | 45 |  | ППУ |
| ул. Собянина | ЖД 11 | 10 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 15 | ЖД 12 | 27 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 15 | ЖД 13 | 10 | - | - | 45 |  | ППУ |
| УТ 15 | ЖД 15 | 41 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| **ул. Петрова** | | | | | | |  |
| УТ 1 | УТ 6 | 117 | 108 | 108 | 108 |  | ППУ |
| ул. Петрова | в сторону Магазина | 18 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | Магазин | 10 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД | 11 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 1 | 10 | - | - | 45 |  | ППУ |
| УТ 6 | ул. Советская | 135 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 3 | 8.5 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 36 | 6 | - | - | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 40 ул. Советская | 11.5 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 6 | переход d (Советская, 14а) | 220 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 7 | 10.5 | 45 | 45 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 8 | 7 | 38 | 38 | - |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 12 | 5.5 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| переход d (Советская, 14а) | ул. Петрова, д.22 | 145 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 17 | 13.5 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 20 | 7 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Петрова | ЖД 23 | 6 | 45 | 45 | - |  | ППУ |
| УТ 15 | ул. Петрова | 95 | - | - | 108 |  | ППУ |
| УТ 32 | КЖ 37а | 15 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| **ул. Советская** | | | | | | |  |
| УТ 3 | ул. Советская, д.42 | 45 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| ул. Советская | ЖД 42 | 10 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 3 | УТ 4 | 88 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| ул. Советская | ЖД 30, в1 | 7 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Советская | ЖД 30, в2 | 7 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Советская | ЖД 32 | 8 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| ул. Советская | ЖД 37а | 17 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 4 | ЖД 37 | 17 | 38 | 38 | 45 |  | ППУ |
| УТ 4 | УТ 32 | 143 | - | - | 108 |  | ППУ |
| УТ 32 | Администрация | 13 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| УТ 31 | УТ 32 | 156 | 76 | 76 | 108 |  | ППУ |
| **ул. Лесная** | | | | | | |  |
| УТ 2 | ул. Лесная, до д.13 | 229 | 89 | 89 | 108 |  | ППУ |
| ул. Лесная | ЖД 1 | 17 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Лесная | ЖД 13 | 13 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Лесная | ЖД 15 | 13 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Лесная | ЖД 17 | 8 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Лесная, от д.13 | К 2 | 62 | 57 | 57 | 108 |  | ППУ |
| ул. Лесная | ЖД 11, в1 | 11 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Лесная | ЖД 11, в2 | 9 | 57 | 57 | 57 |  | ППУ |
| ул. Лесная, К2 | ул. Лесная, 7 | 80 | 57 | 57 | - |  | ППУ |

Арматура на тепловых сетях поселка установлена в тепловых камерах.

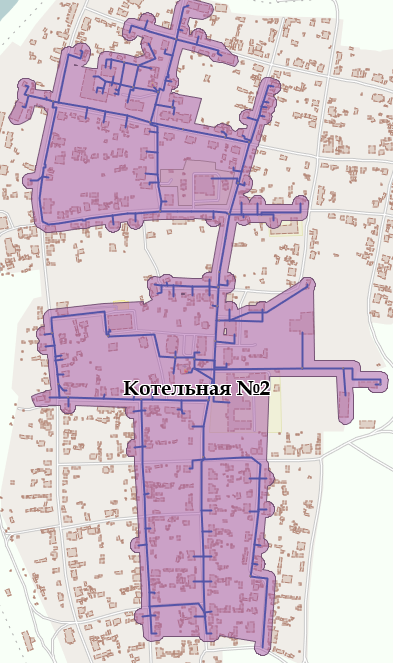
В качестве запорной и секционирующей арматуры на тепловых сетях поселка применяются стальные клиновые литые задвижки с выдвижным и не выдвижным шпинделем (типа 30с64нж, 30с941нж), шаровые краны, дисковые поворотные затворы.

Основной причиной снижения надёжности системы теплоснабжения является большой срок эксплуатации тепловых сетей. По данным мониторинга износ тепловых сетей составляет не более 65 % по состоянию на 01.01.2020.

3.2.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

Котельная № 2 используется для покрытия тепловых нагрузок отопления и горячего водоснабжения потребителей жилищно-коммунального и производственного секторов в с. Полноват.

Границы зоны действия источника тепловой энергии на территории с.п. Полноват представлены на рисунке 4.



**Рисунок 4 – Зоны действия котельной в с.п. Полноват**

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок источников тепловой энергии определяют:

* существующее значение установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
* существующие значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии с учетом технических ограничений на использование установленной тепловой мощности;
* существующие значения тепловых нагрузок потребителей;
* затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
* значения существующих тепловых мощностей источников тепловой энергии НЕТТО (величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды);
* значение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;
* значения существующей резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, либо её дефицита.

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Полноват представлены в таблице 23.

**Таблица 23 – Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Полноват**

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Значения за 2019 г., Гкал/ч |
| Установленная тепловая мощность | 9,070 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,960 |
| Расчётное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды | 0,026 |
| Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях | 0,232 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования | 6,934 |
| Подключённая тепловая нагрузка потребителей | 3,575 |
| Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования | 3,127 |

3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

В целом по сельскому поселению Полноват дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

Резервы и дефициты мощности существующих и перспективных источников тепловой энергии на перспективу до 2032 г. представлены в таблице 24.

**Таблица 24 – Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Значения по периодам, Гкал/ч** | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** |
| **Котельная № 2 с. Полноват** | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Расчётное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды | 0,026 | 0,026 | 0,029 | 0,031 | 0,031 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Расчётная тепловая мощность нетто | 6,934 | 6,934 | 6,931 | 6,929 | 6,929 | 6,478 | 6,478 | 6,478 | 6,478 | 6,478 |
| Расчётная тепловая нагрузка на коллекторах | 3,807 | 3,807 | 4,017 | 4,254 | 4,254 | 4,254 | 4,254 | 4,254 | 4,338 | 4,338 |
| Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях | 0,232 | 0,232 | 0,246 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Подключенная тепловая нагрузка потребителей | 3,575 | 3,575 | 3,771 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,089 | 4,089 |
| Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования | 3,127 | 3,127 | 2,914 | 2,675 | 2,675 | 2,224 | 2,224 | 2,224 | 2,140 | 2,140 |
| **Новая БМК с. Ванзеват** | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность |  |  |  |  |  |  |  | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Располагаемая тепловая мощность |  |  |  |  |  |  |  | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Расчётное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды |  |  |  |  |  |  |  | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Расчётная тепловая мощность нетто |  |  |  |  |  |  |  | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| Расчётная тепловая нагрузка на коллекторах |  |  |  |  |  |  |  | 0,122 | 0,244 | 0,244 |
| Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  | 0,022 | 0,044 | 0,044 |
| Подключенная тепловая нагрузка потребителей |  |  |  |  |  |  |  | 0,100 | 0,200 | 0,200 |
| Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования |  |  |  |  |  |  |  | 1,908 | 1,786 | 1,786 |

Согласно таблице 24, в целом по сельскому поселению Полноват к 2032 году дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

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

Подготовка источников тепловой энергии и тепловых сетей к отопительному периоду начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Основными проблемами системы теплоснабжения являются:

* значительный физический износ трубопроводов и тепловой изоляции тепловых сетей;
* несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности;
* недостаток приборов учета тепловой энергии на котельных и у потребителей;
* повышенные потери тепловой энергии в тепловых сетях;
* нарушение гидравлического режима.

Для решения данных проблем, необходимо:

* проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
* новое строительство и реконструкция участков тепловых сетей;
* установка приборов учета тепловой энергии у потребителей.

в с. Полноват:

* в связи с тем, что износ котлоагрегатов котельной № 2 к 2023-2028 годам составит более 60%, вывести ее в холодный резерв на расчетный срок;
* строительство новой блочной газовой котельной суммарной тепловой мощностью котельной 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч). Котельная будет покрывать существующие и перспективные тепловые нагрузки жилых, административных, общественных зданий потребителей существующей котельной № 2, которая будет выведена в холодный резерв к расчетному сроку, потребителей нового квартала 01.06.01 и проектируемых ВОС. Строительство котельной осуществить в 2023 – 2024 г.г.;
* строительство новых (для подключения перспективных потребителей) и реконструкция существующих тепловых сетей.

В с. Ванзеват:

* строительство автоматизированной блочной котельной мощностью 2,05 Гкал/ч в 2026 году для теплоснабжения общественных, административных и жилых зданий;
* строительство тепловых сетей в пенополиуретановой изоляции диаметром 57-108 мм, протяженностью в двухтрубном исполнении 0,712 км;
* обеспечение общественных зданий, удаленных от источника теплоснабжения и магистральных сетей, блоками автономного теплоснабжения с электронагревателями индукционного типа.

В д. Пашторы:

Генеральным планом предусмотрены следующие мероприятия по реконструкции и развитию системы теплоснабжения в д. Пашторы:

* установка электрических блоков автономных систем теплоснабжения для отопления административных и общественных зданий:
* мощностью 15 кВт – 2 шт.;
* мощностью 30 кВт – 2 шт;
* мощностью 50 кВт – 3 шт.

В с. Тугияны:

Генеральным планом предусмотрены следующие мероприятия по реконструкции и развитию системы теплоснабжения в с. Тугияны:

* установка электрических блоков автономных систем теплоснабжения для отопления административных и общественных зданий:
* мощностью 15 кВт – 3 шт.;
* мощностью 30 кВт – 3 шт;
* мощностью 50 кВт – 2 шт.
* мощностью 100 кВт – 2 шт.

3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду

Для определения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду устанавливают предельно допустимые выбросы (ПДВ) вредных веществ предприятиями в атмосферу в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 "Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями" и предельно допустимые сбросы (ПДС) веществ в водные объекты в соответствии с ГОСТ 17.1.1.01-77 "Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод." и «Методикой расчета предельно допустимых сбросов (ПДС) веществ в водные объекты со сточными водами».

Источник тепловой энергии с.п. Полноват работает на природном газе. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, продукты неполного сгорания углеводородови др.

Сведения о негативном воздействии деятельности теплоснабжающих предприятий на окружающую среду отсутствуют.

3.2.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния АО "ЮКЭК-Белоярский" за 2019год представлены в таблице 25.

Таблица 25 – Показатели финансового состояния АО "ЮКЭК-Белоярский"

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Теплоснабжение с.п.Полноват | Теплоснабжение с. Ванзеват |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 12 405,66 | 4 331,12 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 11 467,31 | 10 780,95 |
| 3 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 4 | расходы на топливо | тыс. руб. | 4 092,96 | 4 143,83 |
| 5 | объем | тыс м3 | 927,64 | 0 |
| 6 | стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 4,41 | 0 |
| 7 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 8 | уголь каменный | х | х | х |
| 9 | объем | тонны |  | 329,69 |
| 10 | стоимость за единицу объема | тыс. руб. |  | 12,55 |
| 11 | стоимость доставки | тыс. руб. |  | 5,29 |
| 12 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 1 512,12 | 627,15 |
| 13 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 5,08 | 5,17 |
| 14 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт·ч | 297,592 | 121,389 |
| 15 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 218,38 | 39,1 |
| 16 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 17 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 624,39 | 1 965,18 |
| 18 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 502,51 | 680,58 |
| 19 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 952,22 | 1 114,79 |
| 20 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 280,57 | 328,47 |
| 21 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 132,28 | 25,4 |
| 22 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 52,63 | 28,42 |
| 23 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 541,96 | 103,66 |
| 24 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 541,96 | 103,66 |
| 25 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 26 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 667,21 | 1 035,10 |
| 27 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 28 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 29 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует | отсутствует |
| 30 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 890,09 | 689,26 |
| 31 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 6,94 | 0 |
| 32 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 90,72 | 122,34 |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 0,72 | 1,83 |
| 34 | Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 791,71 | 565,1 |
| 35 | Стоки производственные | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 36 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 1 310,44 | -6 413,82 |
| 37 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 322,84 | -6 537,45 |
| 38 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 39 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 40 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 41 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 42 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 43 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 |

Регулируемые цены (тарифы) для сельского поселения Полноват утверждаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на производство и передачу тепловой энергии АО "ЮКЭК-Белоярский" по данным постановлений Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа представлены в таблице26.

**Таблица 26 – Динамика тарифов на тепловую энергию с.п. Полноват для АО «ЮКЭК – Белоярский»**

| Показатель | с 1 января по 30 июня | с 1июля по 31 декабря | Отклонение, % |
| --- | --- | --- | --- |
| Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС), руб./Гкал | | | |
| 2019 | 2461,94 | 2511,17 | 102,0% |
| 2020 | 2407,31 | 2407,31 | 100,0% |
| Тариф для населения (с учетом НДС), руб./Гкал | | | |
| 2019 | 2954,33 | 3013,4 | 102,0% |
| 2020 | 2888,77 | 2888,77 | 100,0% |

## 3.3. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения

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

В соответствии с определении данным Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» водоснабжение - водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовление, транспортировка и подача горячей воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем горячего водоснабжения (горячее водоснабжение).

На территории сельского поселения Полноват организовано нецентрализованное и централизованное водоснабжение.

Система водоснабжения в административных границах включает в себя вместе и по отдельности следующие объекты:

* водозаборные узлы (далее - ВЗУ), состоящие из артезианских скважин, индивидуальных подземных водозаборов (скважин и колодцев), систем очистки воды, водонапорных башен и резервуаров чистой воды;
* водопроводные сети, с расположенными на них водоразборными колонками и пожарными гидрантами;
* абонентские вводы и устройства потребителей воды.

Водоснабжение отдельных районов частной застройки в административных границах сельского поселения Полноват осуществляется из объектов нецентрализованного водоснабжения. Для этого на территории частных подворьев организуются нерегистрируемые водозаборы (скважины) подъема воды из недр, колодцы индивидуального и общего пользования, родники.

С использованием объектов системы централизованного водоснабжения осуществляется снабжение [водой](http://www.minvod-vodokanal.ru/Zakon/SanPin.doc) питьевого качества людей проживающих в многоквартирных домах и прочих [потребителей (общественные здания, коммунально-бытовые и промышленные предприятия) в населенных пунктах входящих в состав](http://www.minvod-vodokanal.ru/Document/Vodopotreblenie_projiv.pdf) сельского поселения Полноват. Для этого в сельском поселении Полноват организована совокупность мероприятий и сооружений по обеспечению населенных пунктов доброкачественной питьевой водой в достаточном количестве, которые предусматривают механизированный забор воды из источников, ее очистку и доставку потребителям сетью водопроводных труб.

На территории сельского поселения Полноват основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды. Качество артезианской воды на территории сельского поселения не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Для обеспечения централизованного водоснабжения эксплуатирующими организациями осуществляется контроль качества исходной воды, подаваемой в трубопроводы, на объектах системы водоснабжения и у потребителей.

Структуру централизованного водоснабжения сельского поселения Полноват составляют:

* объекты для забора воды из подземных источников и специальной очистки воды, с целью доведения состава воды до питьевого качества;
* объекты транспортировки воды.

Объекты централизованной системы водоснабжения, расположенные в административных границах сельского поселения Полноват, находятся:

* в муниципальной собственности администрации Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;

Деятельность в сфере водоснабжения в административных границах сельского поселения Полноват осуществляет АО «ЮКЭК-Белоярский».

В соответствии с определением данным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: эксплуатационная зона - зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

На территории сельского поселения Полноват организована одна эксплуатационная зона централизованного водоснабжения:

* эксплуатационная зона водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский» включает в себя объекты централизованного водоснабжения в селе Полноват и селе Ванзеват.

### 3.3.2. Анализ существующего технического состояния

3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Водозаборные сооружения на территории сельского поселения Полноват расположены:

* в селе Полноват (эксплуатирует АО «ЮКЭК-Белоярский»);
* в селе Ванзеват (эксплуатирует АО «ЮКЭК-Белоярский»).

Водозабор во всех населенных пунктах осуществляется из недр земли, путем добычи подземных вод с различных глубинных горизонтов.

1. При проведении технического обследования объектов в эксплуатационной зоне водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский» на территории села Полноват установлено:

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения в эксплуатационной зоне водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский» является артезинская вода. Водозаборные сооружения (далее - ВЗУ) представлены тремя артезианскими скважинами:

* скважина №1 (рядом с котельной №1);
* скважина №2 на ВОС (рядом с котельной №2);
* скважина №3 (расположена в районе гаражного участка ЖКК ООО «КЭГ»).

Скважина №3 - переведена в разряд наблюдательных с 01.01.2008г. Скважина №1 в настоящее время не раотает. От скважины №2 исходная вода подается на ВОС и после очистки в напорно-разводящую сеть поселка.

Водозаборные скважины оборудованы противопожарными резервуарами:

* скважина №1 резервуаром объемом 100 м3;
* скважина №2 резервуарами объемом 100 м3 и 200 м3.

Артезианская скважина №1 пробурена на участке бурения Югорского РНУ в 1999 г. Скважина №1 предназначена для добычи пресных подземных вод для целей питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой.

Скважина расположена рядом с поселковой котельной №1. Географические координаты места расположения скважины 63047/ северной широты, 65054/ восточной долготы. Абсолютная отметка устья скважины 20 метров.

Скважина №1 имеет общую глубину 120 метров от поверхности земли. Дебит скважины составляет 6 м3/ч, статический уровень - 10 метров, динамический уровень – 33 метра.

Конструкция скважины и фильтра:

1. Общая глубина – 120м;

Колонная обсадных труб диаметром – 325 мм от 0 до 72,0 м;

Превышение колонны труб над устьем скважины: 219 мм + 0,5 м;

2. Эксплуатационно-фильтровая колонна состоит из труб диаметром 219 мм, общей длиной 120,5 м. Интервал посадки колонны от 0,5 м до 120,0 м.

3. Отстойник длиной 6 м, интервал от 114,0 м до 120,0 м.

4. Рабочая часть фильтра длиной 14 м, установлена в интервале от 100 м до 114 м.

5. Глухие трубы длиной 100,5 м, интервал от 0,5 м до 100,0 м.

6. Фильтр щелевой, обмотан проволокой диаметром 2 мм, 1,5 мм шаг.

7. Сетка № 92/48, количество 18 м2.

8. Сетка защитная – полиэтиленовая, в количестве 18 м2.

9. Фильтровая часть обсыпана песком кварцевым «ГС» 0,8-1,0 мм, объемом 5,0 м3.

Скважина оборудована насосом марки ЭЦВ-6-6,3-125 и имеет надземный павильон.

Артезианская скважина №2 пробурена Тюменским СУ «Востокбурвод» в 1970 г. Скважина №2 предназначена для добычи пресных подземных вод для целей питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой.

Скважина расположена рядом с котельной №2. Географические координаты места расположения скважины 63047/ северной широты, 65054/ восточной долготы. Абсолютная отметка устья скважины 20 метров.

Скважина №2 имеет общую глубину 110 метров от поверхности земли. Дебит скважины составляет 5 м3/ч, статический уровень -10 метров, динамический уровень – 21 метр.

Конструкция скважины и фильтра:

1. Общая глубина – 110м;

Колонная обсадных труб диаметром – 325 мм от 0 до 68,0 м;

Превышение колонны труб над устьем скважины: 219 мм + 0,5 м;

2. Эксплуатационно-фильтровая колонна состоит из труб диаметром 219 мм, общей длиной 110,5 м. Интервал посадки колонны от 0,5 м до 110,0 м.

3. Отстойник длиной 5,0 м, интервал от 105,0 м до 110,0 м.

4. Рабочая часть фильтра длиной 10 м, установлена в интервале от 95 м до 105 м.

5. Глухие трубы длиной 99,5 м, интервал от 0,5 м до 95,0 м.

6. Фильтр щелевой, обмотан проволокой диаметром 2 мм, 1,5 мм шаг.

7. Сетка № 92/48, количество 16 м2.

8. Фильтровая часть обсыпана песком кварцевым «ГС» 0,8-1,0 мм, объемом 4,0 м3.

Скважина оборудована насосом марки ЭЦВ-6-6,3-125 и имеет надземный павильон.

По статистическим данным аналитического контроля, представленным аккредитованной испытательной лабораторией ООО «Белоярский центр санитарно-эпидемиологического сервиса», состав и свойства подземных вод из скважин с. Полноват не соответствуют Российским нормативным стандартам, предъявленным к питьевой воде и имеют превышения нормативов, установленных СанПиН 2.1.4-1047-01 «Питьевая вода. Контроль качества» по следующим показателям «Цветность», «Железо» и «Марганец».

Вывод по результатам технического обследования ВЗУ в селе Полноват со скважинами №1 и №2, находящихся в эксплуатационной зоне водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский»:

а) Паспорта на скважины – имеются.

б) Оборудование скважин находятся в удовлетворительном состоянии. Герметизация обсадных колонн не нарушена, свищей и разрывов нет. Скважины пригодны для использования в гидрогеологических целях.

в) Эксплуатация скважин – удовлетворительная. Имеется контрольно-измерительные приборы для контроля давления и водозаборные краны для отбора проб.

г) Водозабор осуществляется в пределах установленных норм.

д) Скважины расположены на застроенной территории и не имеют зон санитарной охраны.

2. При проведении технического обследования объектов в эксплуатационной зоне водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский» на территории села Ванзеват установлено:

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения в эксплуатационной зоне водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский» является артезинская вода. Водозаборные сооружения (далее - ВЗУ) представлены одной артезианской скважиной:

* скважина №1 (рядом с поселковой котельной).

Артезианская скважина №1 пробурена на участке бурения Югорского РНУ в 1999 г. Скважина №1 предназначена для добычи пресных подземных вод для целей питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой.

Скважина расположена рядом с поселковой котельной. Географические координаты места расположения скважины 64014/ северной широты, 66002/ восточной долготы. Абсолютная отметка устья скважины 18 метров.

Скважина №1 имеет общую глубину 126 метров от поверхности земли. Дебит скважины составляет 4,4 м3/ч, статический уровень - 12 метров, динамический уровень – 34 метра.

Конструкция скважины и фильтра:

1. Общая глубина – 126м;

Колонная обсадных труб диаметром – 325 мм от 0 до 71,0 м;

Превышение колонны труб над устьем скважины: 219 мм + 0,5 м;

2. Эксплуатационно-фильтровая колонна состоит из труб диаметром 219 мм, общей длиной 126,5 м. Интервал посадки колонны от 0,5 м до 126,0 м.

3. Отстойник длиной 4 м, интервал от 122,0 м до 126,0 м.

4. Рабочая часть фильтра длиной 14 м, установлена в интервале от 108 м до 122 м.

5. Глухие трубы длиной 108,5 м, интервал от 0,5 м до 108,0 м.

6. Фильтр щелевой, обмотан проволокой диаметром 2 мм, 1,5 мм шаг.

7. Сетка № 92/48, количество 19 м2.

9. Фильтровая часть обсыпана песком кварцевым «ГС» 0,8-1,0 мм, объемом 5,5 м3.

Скважина оборудована насосом GRUNDFOS марки JP5 Booster/24 и имеет надземный павильон.

По статистическим данным аналитического контроля состав и свойства подземных вод из скважины с. Ванзеват не соответствуют Российским нормативным стандартам, предъявленным к питьевой воде и имеют превышения нормативов, установленных СанПиН 2.1.4-1047-01 «Питьевая вода. Контроль качества» по следующим показателям «цветность», «железо» и «марганец».

Вывод по результатам технического обследования ВЗУ в селе Ванзеват со скважиной №1, находящейся в эксплуатационной зоне водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский»:

а) Паспорта на скважины – имеются.

б) Состояние скважин – удовлетворительное. Герметизация обсадных колонн не нарушена, свищей и разрывов нет. Скважины пригодны для использования в гидрогеологических целях.

в) Эксплуатация скважин – удовлетворительная. Имеется контрольно-измерительные приборы для контроля давления и водозаборные краны для отбора проб.

г) Водозабор осуществляется в пределах установленных норм.

д) Скважины расположены на застроенной территории и не имеют зон санитарной охраны. Имеется проект Организации зоны санитарной охраны водозаборной скважины в с. Ванзеват Белоярского района ХМАО-Юрга.

Состав и характеристика насосного оборудования ВЗУ с. Полноват и с. Ванзеват приведен в таблице 27.

Таблица 27 – Состав и характеристика насосного оборудования ВЗУ с. Полноват и с. Ванзеват

| Наименование узла и его местоположение | № скважины | Оборудование | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| марка насоса | производительность, м³/ч | напор, м | мощность, кВт |
| ВЗУ с. Полноват | 1 | ЭЦВ-6-6,3-125 | 6,3 | 125 | 4,5 |
| 2 | ЭЦВ-6-6,3-125 | 6,3 | 125 | 4,5 |
| ВЗУ с. Ванзеват | 1 | GRUNDFOS JP5 Booster/24 | 4 | 39,5 | 0,75 |

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

В ведении организаций, занятых в сфере водоснабжения поселений, входящих в состав сельского поселения Полноват находятся водопроводы различных диаметров и выполненные из различных материалов.

Эксплуатацию водопроводных сетей осуществляют:

* в селе Полноват – АО «ЮКЭК-Белоярский»;
* в селе Ванзеват – АО «ЮКЭК-Белоярский».

Эксплуатирующие организации обслуживают водопроводы от объектов водозабора непосредственно до потребителей.

Сведения о материалах трубопроводов, диаметрах и протяженности водопроводных сетей, проложенных в населенных пунктах сельского поселения Полноват приведены в таблице 28.

**Таблица 28** – Характеристика водопроводных сетей на территории с.п. Полноват

| **Диаметр трубопровода, мм** | **Длина трубопровода, м** | **Материал труб** | **Год прокладки** |
| --- | --- | --- | --- |
| **с. Полноват** | | | |
| 32 | 363 | Сталь | 2008 |
| 57 | 407 | Сталь | 2008 |
| 76 | 387 | Сталь | 2008 |
| 89 | 752 | Сталь | 2008 |
| 133 | Сталь | 2008 |
| 108 | 1673 | Сталь | 2008 |
| 688 | Сталь | 2008 |
| 557 | Сталь | 2008 |
| 287 | Сталь | 2008 |
| 216 | Сталь | 2008 |
| 225 | Сталь | 2008 |
| 212 | Сталь | 2008 |
| **с. Ванзеват** | | | |
| 57 | 94 | Сталь | 2004 |
| 53 | Сталь | 2001 |

Срок эксплуатации сетей составляет от 12 до 19 лет (введены в эксплуатацию в период 2001-2008 гг.).

Сети водопровода в основном проложены совместно с тепловыми сетями. Сети с. Полноват оборудованы пожарными гидрантами северного исполнении и стальной запорной арматурой.

Перечень пожарных водоемов и пожарных гидрантов с. Полноват приведен в таблице 29.

**Таблица 29** – Перечень пожарных водоемов и пожарных гидрантов с. Полноват

| **№ п/п** | **Наименование** | **Адрес месторасположения** |
| --- | --- | --- |
| 1 | ПВ-100 | с.п. Полноват, ул. Собянина, дом 1в |
| 2 | ПВ-200 | с.п. Полноват, ул. Собянина, дом 1в |
| 3 | ПВ-200 | с.п. Полноват, ул. Пермякова, дом 1а |
| 4 | ПВ-200 | с.п. Полноват, котельная |
| 5 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Пермякова, дом 1а |
| 6 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Кооперативная, дом 28 |
| 7 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Кооперативная, дом 16 |
| 8 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Советская, дом 14 |
| 9 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Собянина, дом 1в |
| 10 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Советская, дом 24 |
| 11 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Советская, дом 26 |
| 12 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Петрова, дом 3 |
| 13 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Собянина, дом 1 |
| 14 | ПГ К-150 | с.п. Полноват, ул. Собянина, дом 13 |

В результате технического обследования водопроводных сетей на территории с.п. Полноват были выявлены недостатки:

* большой износ оборудования и сетей, что снижает надёжность системы водоснабжения.

Структурированная схема водоснабжения с.п. Полноват представлена на рисунке 5.

****

Рисунок 5 – Структурированная схема водоснабжения с.п. Полноват

3.3.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

Зоны действия источников водоснабжения в с.п. Полноват охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Общий баланс подачи и реализации воды, с учетом потерь воды при ее транспортировке за 2017-2019 гг. селе Полноват, селе Ванзеват, составленный по отчетным данным АО «ЮКЭК-Белоярский», представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Общий баланс подачи и реализации воды с. Полноват, с. Ванзеват

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
|  | **с. Полноват** | | | | |
| 1 | Поднято воды | тыс. м3/год | 21,390 | 19,173 | 21,091 |
| 2 | Собственные нужды | тыс. м3/год | 1,588 | 1,669 | 0,008 |
| 3 | Потери | тыс. м3/год | 0,003 | 0,110 | -0,298 |
|  | То же в % в поданной в сеть | % | 0,0% | 0,6% | -1,4% |
| 4 | Реализовано воды потребителям всего (по сети) | тыс. м3/год | 19,386 | 17,030 | 21,143 |
| 5 | Подвоз воды населению | тыс. м3/год | 0,413 | 0,364 | 0,237 |
|  | **с. Ванзеват** | | | | |
| 1 | Поднято воды | тыс. м3/год | 1,136 | 1,363 | 1,184 |
| 2 | Собственные нужды | тыс. м3/год | 0,026 | 0,036 | 0,026 |
| 3 | Потери | тыс. м3/год | 0,122 | 0,512 | 0,268 |
|  | То же в % в поданной в сеть | % | 11,0% | 38,6% | 23,1% |
| 4 | Реализовано воды потребителям всего (по сети) | тыс. м3/год | 0,988 | 0,815 | 0,890 |

Объем реализации холодной воды в 2019 году составил 21,38 тыс.м3 в с. Полноват и 0,89 тыс.м3 в с. Ванзеват. Объем забора воды из подземных источников, фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) для нужд холодного водоснабжения.

Отрицательные значения потерь связанны с тем что большая часть потребителей не имеет приборов учёта и расчет водоснабжения выполняется по нормативам (как правило нормы водопотребления значительно превышают фактическое потребление). По экспертной оценке, фактические потери воды могут достигать 10 %, так как имеет место высокий износ сетей водоснабжения.

3.3.2.4.Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения на период до 2032 г. представлены в таблице 31.

Приведенные в таблице 31 данные показывают, что резерв мощности скважинного водозабора в перспективе до 2032 года достаточный для развития с.п. Полноват.

Таблица 31 – Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения с.п. Полноват на период до 2032 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **с.п. Полноват** | | | | | | | | | |
| **2019 г** | **2020 г** | **2021 г** | **2022 г** | **2023 г** | **2024 г** | **2025г** | **2026 г** | **2027 г** | **2028-2032 гг** |
| **Технологическая зона-с. Полноват** | | | | | | | | | | | |
| Среднесуточный расход в сутки максимального водопотребления | м³/сут | 69,34 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 81,58 | 81,58 | 81,58 | 81,58 | 81,58 | 81,58 |
| Дебит скважин | м³/сут | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 1056 | 1056 | 1056 | 1056 |
| Резерв по дебиту скважин | м³/сут | 194,66 | 188,02 | 188,02 | 188,02 | 182,42 | 182,42 | 974,42 | 974,42 | 974,42 | 974,42 |
| то же от дебита скважины | % | 74% | 71% | 71% | 71% | 69% | 69% | 92% | 92% | 92% | 92% |
| Производительность водозаборных сооружений | м³/сут | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 | 302,4 |
| Резерв по производительности водозаборных сооружений | м³/сут | 233,06 | 226,42 | 226,42 | 226,42 | 220,82 | 220,82 | 220,82 | 220,82 | 220,82 | 220,82 |
| то же от производительности водозаборных сооружений | % | 77% | 75% | 75% | 75% | 73% | 73% | 73% | 73% | 73% | 73% |
| Производительность сооружений очистки воды | м³/сут | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| Резерв по производительности водоподготовительной установки | м³/сут | 80,66 | 74,02 | 74,02 | 74,02 | 68,42 | 68,42 | 218,42 | 218,42 | 218,42 | 218,42 |
| то же от производительности водоподготовительной установки | % | 54% | 49% | 49% | 49% | 46% | 46% | 73% | 73% | 73% | 73% |
| **Технологическая зона-с. Ванзеват** | | | | | | | | | | | |
| Среднесуточный расход в сутки максимального водопотребления | м³/сут | 3,89 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| Дебит скважин | м³/сут | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 | 105,6 |
| Резерв по дебиту скважин | м³/сут | 101,71 | 102,36 | 102,36 | 102,36 | 102,36 | 102,36 | 102,36 | 102,36 | 102,36 | 102,36 |
| то же от дебита скважины | % | 96% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| Производительность водозаборных сооружений | м³/сут | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 |
| Резерв по производительности водозаборных сооружений | м³/сут | 92,11 | 92,76 | 92,76 | 92,76 | 92,76 | 92,76 | 92,76 | 92,76 | 92,76 | 92,76 |
| то же от производительности водозаборных сооружений | % | 96% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| Производительность сооружений очистки воды | м³/сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв по производительности водоподготовительной установки | м³/сут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| то же от производительности водоподготовительной установки | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Развитие систем водоснабжения на расчетный период учитывает увеличение размера застраиваемой территории и улучшение качества жизни населения.

Водоснабжение на территории с.п. Полноват осуществляет АО «ЮКЭК-Белоярский».

Опрос представителей указанной организации выявил ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоснабжения:

* вода поступающая потребителю в с. Полноват, по своему составу не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества» по показателям «Железо», «Цветность», «Марганец»;
* большой износ оборудования и водопроводных сетей, что снижает надёжность системы водоснабжения.

Для решения проблем в системе водоснабжения, необходимо:

* реконструкция и строительство водоводов и магистральных сетей;
* строительство водозаборного узла с. Полноват, в том числе:

1. Устройство четырех водозаборных скважин, глубиной 110 м, суммарный дебит 40-44 м3/ч;

2. Строительство водопроводных очистных сооружений (ВОС) производительность 300 м3/сут;

3. Установка 2-х РВЧ 200 м3;

4. Строительство сборного водовода первого подъема от скважин 2Ду=160мм – 740 м (в одну нитку);

5. Строительство водовода второго подъема от ВОС до водонапорных сетей 2 Ду=160 мм – 350 м (в одну нитку);

6. Автоматизация. Технологический контроль. Диспетчеризация.

Перечень мероприятий по строительству водозаборного узла в с. Полноват принят согласно Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Полноват, утвержденной Решением №46 от 19.10.2017г. Совета депутатов сельского поселения Полноват «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Полноват».

3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду

Реализация проектов реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения с.п. Полноват повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

* загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
* образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
* образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

* работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
* предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;
* при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включёнными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включенным двигателем;
* не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);
* для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;
* организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;
* для звукоизоляции двигателей строительных машин применить защитные кожуха и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;
* предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязненного поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;
* для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колес строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;
* запрещается захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламление прилегающей территории, слив топлива и масел на поверхность почвы;
* запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
* строительный мусор должен складироваться в специально отведенных местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.
* К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:
* изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
* изменение гидрогеологических характеристик местности;
* изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
* нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
* развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

Реализация решений по развитию системы водоснабжения с.п. Полноват должна проводиться при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

Иного вредного воздействия на водный бассейн в районе с.п. Полноват от предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод - не предвидится.

3.3.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния АО «ЮКЭК-Белоярский» представлены в таблице 32.

Таблица 32 – Показатели финансового состояния АО «ЮКЭК-Белоярский»

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выручка от регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 46 788,47 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 61 648,94 |
| 3 | Расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям | тыс. руб. | 0 |
| 4 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе: | тыс. руб. | 7 379,57 |
| 5 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 5,49 |
| 6 | Объем приобретения электрической энергии | тыс. кВт·ч | 1 344,59 |
| 7 | Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 5 611,54 |
| 8 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 12 763,98 |
| 9 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 9 818,56 |
| 10 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 2 945,42 |
| 11 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе: | тыс. руб. | 7 747,52 |
| 12 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 5 984,26 |
| 13 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1 763,25 |
| 14 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 415,48 |
| 15 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 14 356,76 |
| 3 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 373,35 |
| 4 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 2 234,56 |
| 1. | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 16 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 11 000,75 |
| 17 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 18 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 19 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 20 | Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса | тыс. руб. | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 21 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 22 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -2 910,45 |
| 23 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 |
| 24 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 216 |
| 25 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 |
| 26 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 27 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 28 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 216 |
| 29 | Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -165,97 |

Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения Полноват представлена в таблице 33.

Таблица 33 – Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории с.п. Полноват

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование тарифа** | **Категория потребителей** | **2020** | | **2021** | | **2022** | | **2023** | |
| **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** |
| Тариф на холодную воду питьевую | население (с учетом НДС) | 89,32 | 92,77 | 92,77 | 96,35 | 96,35 | 99,3 | 99,3 | 102,84 |
| прочие (без НДС) | 74,43 | 77,31 | 77,31 | 80,29 | 80,29 | 82,75 | 82,75 | 85,7 |

## 3.4. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения

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

В соответствии с определением, данным Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», водоотведение - прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения. Система водоотведения - необходимый и важный элемент современной инженерной инфраструктуры поселения.

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

### 3.4.2. Анализ существующего технического состояния

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

3.4.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

На перспективу предусматривается организация централизованного водоотведения в с. Полноват. Производительность очистных сооружений составит 300 м³/сут.

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоотведения на период до 2032 года представлены в таблице 34.

**Таблица 34 - Расчет требуемой мощности очистных сооружений**

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс централизованной системы водоотведения (годовой)** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность очистных сооружений | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 109,5 | 109,5 | 109,5 | 109,5 |
| 2 | Поступление всего: | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,09 |
| 2.1. | население | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,28 | 11,28 | 11,28 | 11,28 |
| 2.2. | бюджетные организации | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,46 | 8,46 | 8,46 | 8,46 |
| 2.3. | производственные потребители | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | прочие потребители | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 2.5. | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 |
| 3 | Резерв/дефицит (+/-) проектной производительности | тыс.м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86,41 | 86,41 | 86,41 | 86,41 |
| **Баланс централизованной системы водоотведения (среднесуточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность очистных сооружений | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| 2 | Поступление всего: | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 63,25 |
| 2.1. | население | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,92 | 30,92 | 30,92 | 30,92 |
| 2.2. | бюджетные организации | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 |
| 2.3. | производственные потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | прочие потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 2.5. | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 |
| 3 | Резерв/дефицит (+/-) проектной производительности | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 236,75 | 236,75 | 236,75 | 236,75 |
| **Баланс централизованной системы водоотведения (максимальный суточный)** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность очистных сооружений | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| 2 | Поступление всего: | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75,90 | 75,90 | 75,90 | 75,90 |
| 2.1. | население | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 |
| 2.2. | бюджетные организации | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 |
| 2.3. | производственные потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | прочие потребители | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 2.5. | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| 3 | Резерв/дефицит (+/-) проектной производительности | м³/сут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 224,10 | 224,10 | 224,10 | 224,10 |

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

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

К недостаткам сложившейся системы канализации с.п. Полноват следует отнести:

* отсутствие централизованной системы канализации;
* сброс сточных вод без очистки негативно сказывается на экологическом состоянии района.

Направления решения проблем в системе водоотведения следующие:

* строительство четырех насосных станций (КНС-1, КНС-2, КНС-3 и ГНС-1);
* строительство централизованной сети самотечных и напорных коллекторов;
* строительство КОС полной биологической очистки производительностью 300 м3/сут. в с. Полноват в том числе:

1. Строительство здания решеток;

2. Строительство песколовок горизонтальных;

3. Строительство отстойников горизонтальных;

4. Установка УФ-обеззараживания сточных вод;

5. Строительство цеха механического обезвоживания осадка;

6. Организация площадки складирования обезвоженного осадка.

Перечень мероприятий по строительству КОС полной биологической очистки производительностью 300 м3/сут. в с. Полноват принят согласно Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Полноват, утвержденной Решением №46 от 19.10.2017г. Совета депутатов сельского поселения Полноват «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Полноват».

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду

Воздействие очистных сооружений на окружающую среду происходит при сбросе в водные объекты очищенных сточных вод и удалении осадков сточных вод. При эксплуатации очистных сооружений возникают сопутствующие проблемы, связанные с обработкой осадков, инфильтрации сточных вод в почву через стенки подземных емкостных сооружений.

На перспективу в сельском поселении Полноват предусмотрено строительство КОС 300 м³/сут в целях организации централизованного водоотведения. На КОС следует предусмотреть:

* современную очистку с обеззараживанием сточных вод;
* отвод дренажной иловой воды в голову очистных сооружений;
* использование процессов биологической очистки, ведущих к сокращению количества осадка. Осадок должен быть хорошо минерализован, обладать хорошими водоотдающими свойствами;
* обезвоживание осадка в цехе механического обезвоживания.

Предусматриваемая современная технология очистки сточных вод обеспечивает экологически безопасную эксплуатацию водоочистных сооружений, предотвращает возможность аварийный сбросов в водный объект, исключает попадание сточных вод и продуктов их очистки на поверхность производственной площадки.

С целью предотвращения аварийного сброса неочищенных сточных вод и загрязнения окружающей природной среды периодически должны проводиться проверки их технического состояния, а результаты проверки заноситься в специальный журнал, а также должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

* Наличие аппаратуры автоматического контроля уровней в емкостях;
* Дублирование основного и вспомогательного оборудования;
* Насосное оборудование и компрессоры подачи воздуха должны работать в автоматическом режиме с автоматическим вводом резерва;
* Электроснабжение очистных сооружений должно осуществляться по второй категории от двух независимых источников, обеспечивающих бесперебойную и безаварийную работу оборудования;
* Наличие регулирующей емкости перед первичными отстойниками.

Вышеперечисленные мероприятия должны обеспечить нормальную работу очистных сооружений, и, следовательно, предупреждать аварийные сбросы неочищенных сточных вод.

3.4.2.7. Анализ финансового состояния

В сельском поселении Полноват централизованная система канализации отсутствует.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами и септиками, хозяйственно-бытовые стоки ассенизационными машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф.

## 3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО

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

В соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 12 ноября 2016 года № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641», обращение с твердыми коммунальными отходами на территории субъекта Российской Федерации обеспечивается региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, и территориальной схемой обращения с отходами на основании договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенных с потребителями. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в ХМАО-Югре утверждена Распоряжением правительства ХМАО-Югры от 21 октября 2016 г. № 559-рп «О территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых распоряжений правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Для реализации новой системы по обращению с отходами Правительством автономного округа определен Региональный оператор, который обеспечивает весь комплекс услуг в сфере обращения с ТКО.

С 1 февраля 2019 года между Департаментом промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и АО «Югра-Экология» действует прямое соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком до 31 декабря 2019 года.

Задачи АО «Югра-Экология»:

- обеспечение перехода на новое обращение с ТКО в округе,

- снижение объемов захоронения отходов на полигонах через внедрение системы раздельного накопления ТКО с целью дальнейшей переработки,

- налаживание экологически чистой и экономически эффективной системы обращения с ТКО,

- создание условий для организации в регионе перерабатывающих производств,

- ликвидация несанкционированных мест размещения отходов,

- стабилизация роста платы населения за услугу.

Региональным оператором на территории сельского поселения Полноват является АО «Югра-Экология».

### 3.5.2. Анализ существующего технического состояния

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО

Данные по состоянию объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО с.п. Полноват Белоярского района представлены в таблице 35.

Таблица 35 – Объекты, используемые для захоронения (утилизации) ТКО с.п. Полноват

| **Наименование (статус) объекта** | **Юридические лица, эксплуатирующие**  **объект** | **Номер объекта в ГРОРО** | **Проектная вместимость, т** | **Количество размещенных отходов всего, т** | **Процент заполнения, %** | **Остаточная мощность, т** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полигон ТКО в г. Белоярский | АО «ЮКЭК-Белоярский» 628162, г.Белоярский, 3 мкрн., дом 27-А | 86-00658-З-00905-121115 | 247136 | 94600 | 38 | 152536 |

Объемы захоронений ТКО с 2017 по 2020 год составили - 28 тыс. тонн.

На полигон принимаются отходы из жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный смет, строительный мусор и некоторые виды промышленных отходов 4-5 классов опасности, а также неопасные отходы, класс которых устанавливается экспериментальными методами.

Учет образования ТКО ведется.

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся схем движения ТКО

Вывозом ТКО на территории населенных пунктов Белоярского района занимается АО «Югра-Экология» по прямым договорам с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов. Периодичность вывоза отходов – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю).

Реестр мест (площадок) накопления ТКО в с.п. Полноват приведен в таблице 36.

Таблица 36 – Реестр мест (площадок) накопления ТКО с.п. Полноват

| № п/п | Адрес площадки | Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов | | | | | Данные об источниках образования твердых коммунальных отходов, которые складируются в местах (на площадках) накопления твердых коммунальных отходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Покрытие | Площадь площадки, м2 | Количество размещенных контейнеров, бункеров, шт. | Объем размещенных контейнеров, бункеров, м3 | Количество планируемых к размещению контейнеров, бункеров, шт., их объем, м3 |
| 1 | с. Полноват старое кладбище площадка 1 | грунт | 14 | 3 | 1,5 |  | с. Полноват старое кладбище площадка 1 |
| 2 | с. Полноват старое кладбище площадка 2 | грунт | 4 | 1 | 1,5 |  | с. Полноват старое кладбище площадка 2 |
| 3 | с. Полноват, ул. Лесная дом 18 | бетон | 14 | 3 | 1,5 |  | с. Полноват, ул. Лесная дома 18, 22, 24 |
| 4 | с. Полноват, ул. Лесная дом 27 (спортивный центр) | грунт | 4 | 1 | 1,5 |  | с. Полноват, ул. Лесная дом 27, МАУ "Центр культуры и спорта "Созвездие" (спортивный центр) |
| 5 | с. Полноват, ул. Пермякова дом 1 (больница) | бетон | 16 | 3 | 0,75 |  | с. Полноват, ул. Пермякова дом 1 (больница) |
| 6 | с. Полноват, ул. Пермякова дом 1а | бетон | 15 | 1 | 1,5 |  | с. Полноват, ул. Пермякова дом 1а |
| 7 | с. Полноват, ул. Собянина дом, 1в | бетон | 9 | 1 | 1,5 | 1 – ТКО, V=0,75м3; 1-пластик, V=0,75м3; 1-макулатура, V=0,75м3 | с. Полноват, ул. Собянина, дом 1в, МАОУ Белоярского района "Средняя общеобразовательная школа им. И.Ф. Пермякова" |
| 8 | с. Полноват, ул. Собянина дом 26 | грунт | 8 | 1 | 1,5 |  | с. Полноват, ул. Собянина дом 2б, ул. Петрова дом 1а |
| 9 | с. Полноват, ул. Советская, дом 24 | ж/б плита | 4 | 1 | 1,5 |  | с. Полноват, Администрация сельского поселения Полноват (ул. Советская дом 24), участковый пункт полиции (ул. Советская, д.24а) |
| 10 | с. Полноват, ул. Кооперативная, д. 15 | ж/б плита | 12 | 2 | 0,75 | 1 – ТКО, V=0,75м3; 1-пластик, V=0,75м3; 1-макулатура, V=0,75м3 | с. Полноват, ул. Кооперативная, д. 15, МАОУ Белоярского района "Средняя общеобразовательная школа им. И.Ф. Пермякова" (корпус 2) |
| 11 | с. Полноват, ул. Кооперативная | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | с. Полноват, ул. Кооперативная дома 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 10а, 12, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21а, 22; ул.Пермякова дома 1а, 2, 2а, 2б, 4, 5, 6, 8, 8а, 9, 10/1, 10/2, 10/3, 11, 13, 14, 15, 16; ул.Северная дома 1, 1а, 2, 4, 4а, 5, 5а, 6, 7, 7а, 9, 10, 12, 12/1, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 25, 26, 27, 28, ул.Советская дома 2, 2а, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 9а, 11, 12, 14, 15, 20, 26, 26а, 27, 29, 30, 31, 31а, 32, 33 |
| 12 | с. Полноват, ул. Лесная, в районе уч.№24 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | с. Полноват, ул. Лесная дома 1, 3, 13, 15, 17, 19, 23, 25, ул.Новая дома 5, 7 |
| 13 | с. Полноват, ул. Петрова, в районе уч.№25 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | с. Полноват, ул. Лесная дома 2, 4, 5, 5а, 6, 8, 9, 11; ул.Новая дом 9; ул.Петрова дома 17, 18а, 19/1, 19/2, 20, 21, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 30а, 31, 32, 33, 38, 40; ул.Советская дома 65, 67, 69, 70, 72, 74, 74а, 76, 78, 80, 82, 84, 86 |
| 14 | с. Полноват, ул. Петрова, в районе уч.№7 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | с. Полноват, ул. Петрова дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 14а, 15, 16, ул.Собянина дома 1, 1а, 2а, 3, 3а, 4, 4а, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15; ул.Советская дома 35, 36, 37, 37а, 39, 39а, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 52, 52а, 53, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64а, 66, 68 |
| 15 | с. Полноват, ул. Пермякова, в районе уч.№33б | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | с. Полноват, ул.Кооперативная дома 23, 24, 24а, 24б, 25, 26а, 28, 28а, 29, 29, 33, 34, 34а, 34в, 35, 36, 37, 38, 40, 42, 44, 46, 48а, 48б, 48в, 48г, 50, 52, 54, 56; ул. Пермякова 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 25, 26, 27, 28, 30, 31, 32, 33, 33а, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, ул.Северная дома 30, 31, 33, 34, 35, 37, 37а, 38, 39, 42, 43, 44, 46, 49, 49а, 50, 51, 52, 52а, 53, 54, 55, 55а, 57, 59 |

На сегодняшний день сбор вторичного сырья и опасных отходов на территории с.п. Полноват ведется по адресу: с.Полноват, ул.Собянина, д.16. Объектами сбора являются ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак.

При эксплуатации площадок для складирования и захоронения ТКО требования противопожарных и санитарных норм выполняются в соответствии с существующим законодательством.

Прием отходов на территорию полигона ТКО осуществляется в соответствии с перечнем разрешенных отходов размещения, согласно приложениям к лицензиям.

Анализ показал, что с.п. Полноват полностью охвачен системой централизованного сбора и вывоза отходов.

3.5.2.3. Анализ зон действия объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с.п. Полноват представлены в таблице 37.

**Таблица 37 – Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с.п. Полноват**

| **Наименование** | **Объект размещения отходов** | **Ближайший населенный пункт** | **Расстояние до объекта, км** |
| --- | --- | --- | --- |
| с.п. Полноват | полигон ТКО  АО «ЮКЭК-Белоярский» | г. Белоярский | 65,0 |

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский» на момент разработки программы представлены в таблице 38.

Таблица 38 – Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский»

| **Наименование (статус) объекта** | **Юридические лица, эксплуатирующие объект** | **Площадь УЗО, га** | **Мощность, т/г** | **Количество размещенных отходов всего, т** | **Процент заполнения, %** | **Год окончания эксплуатации, данные ГРОРО**  **(по остаточной вместимости)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полигон ТКО в г. Белоярский | АО «ЮКЭК-Белоярский» | 13,05 | 247136 | 94600 | 38 | 2039г |

Анализ показал, что при эксплуатации полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский» дефицита объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО на расчетный период до 2032 года не ожидается. Вместе с тем имеется решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.

3.5.2.5. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Система обращения с твердыми бытовыми отходами в с.п. Полноват организована в части сбора и транспортирования. Для сбора отходов используется 15 металлических контейнера. Периодичность вывоза отходов – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю). Вывоз ТКО осуществляется через мусороперегрузочную станцию (пресс-комплекс ПК 622М).

Целевые показатели (баланс) по обезвреживанию, утилизации и размещению ТКО приведены в таблице 39.

Таблица 39 – Целевые показатели (баланс) по обезвреживанию, утилизации и размещению ТКО

|  |  |
| --- | --- |
| **Целевые показатели по обращению с отходами** | **Процент от общего количества**  **отходов, %** |
| Доля ТКО, направленных на обработку, в общем объеме ТКО | 0 |
| Доля утилизированных, а так же обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО | 0 |
| Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО | 100 |

Анализ системы обращения с муниципальными отходами показал, что потоки отходов образующиеся у населения, в настоящее время большей частью отправляются на захоронение.

Переработка ТКО не развита.

В настоящее время для размещения отходов используется полигон ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский».

Основными проблемами системы захоронения (утилизации) ТКО являются:

- отсутствие раздельного сбора отходов и недостаточно мощностей объектов переработки отходов различных категорий, являющихся вторичным сырьем.

- захоронение несортированных отходов на объектах размещения отходов, что ведет к безвозвратной потере вторичного сырья. Захороненные твердые коммунальные отходы содержат значительное количество токсичных соединений. Так же на полигоны попадают отходы, которые могут быть возвращены в рецикл и после соответствующей обработки использоваться в качестве вторичных материальных ресурсов.

Развитие в дальнейшем эксплуатируемого в настоящий момент полигона ТКО в г.п. Белоярский не перспективно по следующим причинам:

* объект расположен на землях населенного пункта,
* объект размещается на удалении 7 км (по прямой) от контрольной точки аэродрома г.Белоярский;
* решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.

Для решения данных проблем, необходимо:

* установка дополнительных контейнеров сбора ТКО
* организация раздельного сбора отходов:
* сбор вторичного сырья у населения;
* организация полигона утилизации твердых коммунальных отходов в с.Полноват.

3.5.2.6. Воздействие на окружающую среду

С целью уменьшения вредного влияния на окружающую среду для полигонов ТКО должны разрабатываться системы мониторинга.

Система мониторинга должна включать устройства и сооружения по контролю состояния подземных и поверхностных вод, атмосферного воздуха, почвы и растений и шумового загрязнения в зоне возможного влияния полигона.

Для контроля за состоянием грунтовых вод, в зависимости от глубины их залегания, проектируются контрольные шурфы, колодцы или скважины в зеленой зоне полигона. Одно контрольное сооружение закладывается выше полигона по потоку грунтовых вод с целью отбора проб воды, на которую отсутствует влияние фильтрата с полигона.

В отобранных пробах обычно определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до уровня ПДК.

Необходимо осуществлять постоянное наблюдение за состоянием воздушной среды. Для этого ежеквартально проводят анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками свалки и на границе санитарно-защитной зоны.

Таблица 40 – ПДК основных загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу воздуха на свалках ТКО

| **Вещество** | **ПДК, мг/м3** | |
| --- | --- | --- |
| **Максимально разовая** | **Среднесуточная** |
| Пыль нетоксичная | 0,5 | 0,15 |
| Сероводород | 0,008 | - |
| Окись углерода | 5,0 | 3,0 |
| Окись азота | 0,4 | 0,06 |
| Ртуть металлическая | - | 0,0003 |
| Метан | - | 50,0 |
| Аммиак | 0,2 | 0,04 |
| Бензол | 1,5 | 0,1 |
| Трихлорметан | - | 0,03 |
| 4-хлористый углерод | 4,0 | 0,7 |
| Хлорбензол | 0,1 | 0,1 |

**Таблица 41 –ПДК основных загрязняющих веществ (рабочая зона), выделяющихся в атмосферный воздух на свалках ТКО в зоне работы персонала**

| **Вещество** | **ПДК р.з. мг/м3** |
| --- | --- |
| Пыль нетоксичная | 4,0 |
| Сероводород | 10,0 |
| Окись углерода | 20,0 |
| Окись азота | 5,0 |
| Ртуть металлическая | 0,01 |
| Метан | - |
| Аммиак | 5,0 |
| Бензол | 15,0 |
| Трихлорметан | - |
| 4-хлористый углерод | 20,0 |
| Хлорбензол | 100,0 |

В случае загрязнения атмосферного воздуха выше ПДК на границе санитарно-защитной зоны и в пределах рабочей зоны необходимо принять меры, учитывающие характер и уровень загрязнения.

Необходимо постоянно вести наблюдение за состоянием почвы в зоне возможного влияния полигона. Качество почвы контролируется на содержание в ней экзогенных химических веществ (ЭХВ), которые не должны превышать ПДК в почве. В результате длительной (более 20 лет) эксплуатации полигона ТКО происходит интенсивное биохимическое разложение накопленных твердых коммунальных отходов, что вызывает генерацию биогаза.

Свободное распространение биогаза в окружающей среде вызывает отрицательные последствия, а именно:

* биогаз горюч, взрывоопасен и токсичен. Показатели токсичности определяются наличием ряда микропримесей, таких как сероводород (Н2S);
* способствует возгоранию твердых коммунальных отходов в зонах их складирования и возникновению внутренних очагов горения, подавление которых требует существенных затрат;
* биогаз может накапливаться в приземном слое атмосферы в концентрациях, опасных для здоровья людей, животных и растительности.

Одновременное присутствие в отходах разнообразных растворимых или диспергированных в воде неорганических, органических и биологически активных компонентов приводит к постоянному загрязнению влаги, поступающей из природных осадков, и образованию большого объема сильно токсичных сточных вод (фильтрата). Фильтрат является наиболее опасным фактором влияния полигона на окружающую среду, в 1 г/л раствора обнаруживаются хлориды, карбонаты и аммонийный азот.

3.5.2.7. Анализ финансового состояния

Оценка финансового состояния предприятия произведена на основе фактических бухгалтерских отчетных данных о финансово-экономической деятельности, представленных за 2019 год в целом по предприятию.

Показатели финансового состояния АО «Югра-Экология»представлены в таблице 42.

Таблица 42 – Показатели финансового состояния АО «Югра-Экология»

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Единица измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы | х | 19.03.2020 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 1 666 135,98 |
| 3 | Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 1 837 100,15 |
| 4 | Производственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1 675 809,63 |
| 5 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 0 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0 |
| 7 | Ремонтные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 8 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 9 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 10 | Административные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 132 044,61 |
| 11 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 64 795,63 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 18 818,38 |
| 13 | Расходы на амортизацию основных средства и нематериальных активов: | тыс. руб. | 1 142,92 |
| 14 | Расходы на амортизацию основных средств | тыс. руб. | 1 142,92 |
| 15 | Расходы на амортизацию нематериальных активов | тыс. руб. | 0 |
| 16 | Расходы на арендную плату | тыс. руб. | 8 837,00 |
| 17 | Расходы на лизинговые платежи | тыс. руб. | 0 |
| 18 | Расходы на концессионную плату | тыс. руб. | 0 |
| 19 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 19 265,99 |
| 20 | Расходы на банковскую гарантию | тыс. руб. | 3 277,08 |
| 21 | Услуги банков | тыс. руб. | 417,45 |
| 22 | Резерв по сомнительным долгам | тыс. руб. | 15 571,46 |
| 23 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -160 984,00 |
| 24 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 |
| 25 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 26 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 |
| 27 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 28 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 29 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 |

Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории с.п. Полноват на период с 2020 г. по 2022 г. представлены в таблице 43.

**Таблица 43 – Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории с.п. Полноват**

| Наименование муниципального  образования | Ед. изм. | Категории  потребителей | Единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| с 1 января по 30  июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30  июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30  июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Белоярский район | руб./мЗ | Для прочих потребителей (без учета НДС) | 581,26 | 587,49 | 587,49 | 621,57 | 621,57 | 630,64 |
| Для населения (с учетом НДС\*) | 697,51 | 704,99 | 704,99 | 745,88 | 745,88 | 756,77 |
| руб./тонна | Для прочих потребителей (без учета НДС) | 5644,98 | 5705,49 | 5705,49 | 6036,46 | 6036,46 | 6124,46 |
| Для населения (с учетом НДС\*) | 6773,98 | 6846,59 | 6846,59 | 7243,75 | 7243,75 | 7349,35 |

## 3.6. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения

Газоснабжение с. Полноват централизованное от газораспределительной станции ГРС «Полноват», расположенной на территории населенного пункта.

От ГРС отходит газопровод высокого давления диаметром 159 мм и среднего давления диаметром 57 мм, подводящий газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных и жилой застройки, в которых происходит понижение давления газа с высокого до низкого.

Прокладка газопровода выполнена – подземно и надземно, материал газопровода – сталь.

Газопроводы транспортируют природный газ, прокладка выполнена подземно и надземно, газопроводы выполнены по тупиковой схеме.

Управление режимом работы системы газоснабжения осуществляется газорегуляторными пунктами (ГРП), которые автоматически поддерживают постоянное давление газа в сетях независимо от интенсивности потребления.

По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 2-х ступенчатая:

от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II-категории, подходящие к газораспределительным пунктам (ГРП) котельных и жилой застройки;

так же от ГРП запитываются сети низкого (0,005 МПа) давления.

Тупиковые газопроводы осуществляют подачу газа к потребителям.

Анализируя, существующие состояние системы газоснабжения выявлено наличие следующих проблем:

* существующая схема газоснабжения тупиковая, следовательно, имеется ряд присущих ей проблем: различная величина давления газа у отдельных потребителей; по мере удаления от источника газоснабжения (ГРП) давление газа падает; питание газом этих сетей происходит только в одном направлении, поэтому возникают затруднения при ремонтных работах.
* отсутствуют газовые сети в районах перспективной застройки.

**с. Ванзеват**

В настоящее время, централизованное газоснабжение природным газом в селе отсутствует.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется привозным сжиженным газом в баллонах для пищеприготовления.

**д. Пашторы**

В настоящее время, централизованное газоснабжение природным газом в поселении отсутствует.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется привозным сжиженным газом в баллонах для пищеприготовления.

**с. Тугияны**

В настоящее время, централизованное газоснабжение природным газом в поселении отсутствует.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется привозным сжиженным газом в баллонах для пищеприготовления.

# 4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

## 4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения

Постановлением администрации Белоярского района от 31.10.2018 года №1055 утверждена муниципальная программа Белоярского района "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2019 – 2024 годы".

Целевые показатели муниципальной программы:

1. Удельный вес проб воды, отбор которых произведен из водопроводной сети, не отвечающих гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, процент;

2. Удельный вес проб воды, отбор которых произведен из водопроводной сети, не отвечающих гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, процент;

3. Привлечение частных инвестиций в жилищно-коммунальный комплекс Белоярского района, контракт;

4. Объем реализации сжиженного газа населению на территории сельских поселений Белоярского района, кг;

5. Объем реализации электрической энергии в зоне децентрализованного электроснабжения, тыс. кВт/ч;

6. Обеспечение компенсацией транспортных расходов, предусмотренной в соответствии с государственной поддержкой досрочного завоза продукции (товаров) от потребности, процент;

7. Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями Белоярского района, ед.;

8. Доля отремонтированных многоквартирных домов в г. Белоярский от общего количества МКД, требующих капитального ремонта, процент;

9. Обеспечение текущего содержания объектов благоустройства на территории сельского поселения Полноват, процент;

10. Обеспечение энергоснабжения сети уличного освещения, процент;

11. Количество обслуживаемых мест захоронений, зданий и сооружений похоронного назначения, единиц;

12. Обеспечение оказания услуг по погребению согласно гарантированному перечню, процент;

13. Доля населенных пунктов Белоярского района, в которых проведены мероприятия в связи с наступившими юбилейными датами, процент;

14. Доля электроэнергии, реализуемой в зоне децентрализованного электроснабжения, процент;

15. Протяженность ветхих инженерных сетей газораспределения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, прошедших капитальный ремонт (замену), метр

16. Количество ветхого, аварийного или вышедшего из строя оборудования, в отношении которого произведен капитальный ремонт (замена), единиц

Программа состоит из четырех подпрограмм:

[Подпрограмма 1](#P1687) «Модернизация и реформирование жилищно-коммунального комплекса Белоярского района»;

[Подпрограмма 2](#P1993) «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;

[Подпрограмма 3](#P2014) «Проведение капитального ремонта многоквартирных домов»;

[Подпрограмма 4](#P2098)«Обеспечение благоустройства территории сельского поселения Полноват».

Источники финансирования реализации мероприятий муниципальной программы "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2019 – 2024 годы" - бюджет Белоярского района, бюджет Белоярского района сформированного за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в виде межбюджетных трансфертов.

Общий объем финансирования муниципальной программы на 2019 - 2024 годы составляет 1 875 349,1 тыс. рублей.

## 4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов

Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения с.п. Полноват представлены в таблице 44.

**Таблица 44 – Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения**

| **Оснащенность приборами**  **учёта электрической энергии** | **Оснащенность приборами**  **учёта тепловой энергии** | **Оснащенность приборами**  **учёта холодного водоснабжения** |
| --- | --- | --- |
|
| 100 % потребителей оснащены приборами учета | 12 % потребителей оснащены приборами учета | 36 % потребителей оснащены приборами учета |

# 5. Обоснование целевых показателей развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры

Результатом реализации "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Полноват" будет являться достижение целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Данные показатели по каждой системе определены "Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса", утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. №48 "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса":

* критерии доступности для населения коммунальных услуг;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы;
* показатели степени охвата потребителей приборами учета;
* показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения;
* показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры 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.

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризуется оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

Целевые показатели развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах 45-49.

**Таблица 45 – Целевые показатели развития системы электроснабжения с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам, год | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Доступность услуг электроснабжения | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе электроснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,75 | 1,79 | 1,83 | 1,89 | 1,96 | 2,03 | 2,10 | 2,18 | 2,26 | 2,26 |
| Индекс нового строительства электрических сетей | ед. | 0 | 0,294 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Удельное электропотребление | тыс.кВт\*ч/чел. | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Спрос на услуги электроснабжения | Прирост нагрузок всех потребителей | тыс. кВт\*ч | 0 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 166 | 166 |
| Обеспеченность приборами учета жилых домов | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей | Уровень потерь электрической энергии | % | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |

**Таблица 46 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения с.п. Полноват**

| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам, год | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Доступность услуг теплоснабжения | Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,15 | 1,02 | 0,98 | 1,14 | 1,12 | 1,09 | 1,07 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Индекс нового строительства тепловых сетей | ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Удельное теплопотребление | Гкал/чел. | 1,34 | 1,30 | 1,27 | 1,48 | 1,44 | 1,41 | 1,38 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| Спрос на услуги теплоснабжения | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс.Гкал | 5,158 | 5,215 | 5,215 | 5,722 | 5,722 | 5,722 | 5,722 | 5,866 | 6,137 | 6,137 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.Гкал | 0,159 | 0,161 | 0,160 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,180 | 0,189 | 0,189 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,575 | 3,575 | 3,771 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,005 | 4,105 | 4,289 | 4,289 |
| Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета | % | 12 | 17,1 | 22,1 | 27,2 | 32,3 | 32,3 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Эффективность производства, передачи и потребления | Эффективность использования топлива | кг у.т./Гкал. | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 | 158,388 |
| Эффективность использования воды | куб.м/Гкал. | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВтч/Гкал. | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Надежность (бесперебойность) теплоснабжения потребителей | Аварийность системы теплоснабжения | ед./км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения | час./дней | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 |
| Уровень потерь тепловой энергии | % | 20,62 | 19,79 | 18,97 | 18,14 | 17,31 | 16,48 | 15,66 | 14,83 | 14 | 14 |
| Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене | % | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |

**Таблица 47 – Плановые показатели развития системы водоснабжения с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам, год | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Доступность услуг водоснабжения | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | % | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Индекс нового строительства водопроводных сетей | ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Удельное водоснабжение | м3/чел. | 6,1 | 6,0 | 5,8 | 5,7 | 6,6 | 6,4 | 6,3 | 6,2 | 6,0 | 6,0 |
| Спрос на услуги водоснабжения | Полезный отпуск холодной воды | тыс.м3 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 23,74 | 23,74 | 23,74 | 23,74 | 23,74 | 23,74 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.м3 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета | % | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Эффективность производства, передачи и потребления | Соответствие качества воды нормативным требованиям | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВт.ч./ м3 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 |
| Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей | Аварийность системы водоснабжения | ед./км | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене | % | 100 | 100 | 100 | 98 | 78 | 59 | 39 | 20 | 0 | 0 |

**Таблица 48 – Плановые показатели развития системы водоотведения с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам, год | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Доступность услуг водоотведения | Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Индекс нового строительства канализационных сетей | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельное водоотведение | м3/чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,64 | 12,15 | 11,72 | 11,72 |
| Спрос на услуги водоотведения | Годовое отведение сточных вод | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,09 |
| Эффективность производства, передачи и потребления | Удельный расход электроэнергии (от годового отведения сточных вод по сети) | кВт\*ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Надежность (бесперебойность) водоотведения потребителей | Аварийность системы водоотведения | ед./км | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене | % | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Таблица 49 – Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Процент от общего количества отходов, % | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 20 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО | 100 | 100 | 100 | 100 | 83 | 80 | 77 | 77 | 77 | 77 |

# 6. Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры

## 6.1. Перспективная схема электроснабжения

### 6.1.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, принят на основании данных, предоставленных энергоснабжающими организациями сельского поселения Полноват.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 45 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения с.п. Полноват представлен в разделах 6.1.2 и 6.1.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

### 6.1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений электрической энергии представлен в таблице 50 с выделением следующих групп:

* проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания.

### 6.1.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения представлен в таблице 50 с выделением следующих групп:

* проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения.

**Таблица 50 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжениядо 2032 года в с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
|  | | | **1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1.1. | Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ в с. Полноват | | Строительство центра питания в с. Полноват | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источника электрической энергии. Снижение уровня износа систем электроснабжения. Обеспечение существующих и перспективных электрических нагрузок. | 5 165 | 5 165 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
|  | | | **2. Проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 2.1. | Внутрипоселковые сети электроснабжения 10-0,4 кВ в с. Полноват Белоярского района 15,26 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 19 535 | 19 535 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 3 | 2.2 | ЛЭП-10 кВ в с. Полноват Белоярского района 1,69 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 3 688 | 3 688 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 4 | **ИТОГО без НДС** | | | | | **28 387** | **28 387** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания** | | | | | **5 165** | **5 165** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 6 | **Проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения** | | | | | **23 222** | **23 222** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 7 | **НДС (20 %)** | | | | | **5 677** | **5 677** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 8 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **34 064** | **34 064** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

## 6.2. Перспективная схема теплоснабжения

### 6.2.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, принят на основании:

* Схемы теплоснабжения сельского поселения Полноват» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год);
* Информации, полученной от основных теплоснабжающих организаций: АО «ЮКЭК-Белоярский о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Полноват и перспективах её развития.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 46 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения сельского поселения Полноватпредставлен в разделах 6.2.2 и 6.2.3 в виде групп проектов с разбивкой по источникам теплоснабжения (котельным), зонам их действия и описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

Расчет объемов инвестиций выполнялся методом индексации с использованием прогнозных показателей условий социально-экономического развития для определения долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Использовались следующие макроэкономические параметры, установленные Минэкономразвития России:

* Прогноз социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ);
* Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ).

Прогнозные индексы принимаются в соответствии с базовыми вариантами прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, одобренных Правительством Российской Федерации.

Сводные показатели по группам проектов схемы теплоснабжения представлены в таблице 52.

Стоимость инвестиций определена в ценах соответствующих лет (без НДС) и должна быть уточнена при разработке проектно-сметной документации.

### 6.2.2. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

В настоящее время и в течении рассматриваемого периода до 2032 года в целом по сельскому поселению Полноват дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

В связи с планируемым подключением перспективных объектов предусматривается строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.

Перечень проектов по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки и показатели этих проектов представлены в таблице 51 с выделением следующих групп:

* проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки

### 6.2.3. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей

Перечень проектов по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них и показатели этих проектов представлены в таблице 51 с выделением следующих групп:

* проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

**Таблица 51 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
|  | | | **1. Проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | 1.1 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки | | Строительство и ввод в эксплуатацию новой водогрейной блочно-модульной газовой отопительной котельной в районе планируемых к строительству ВОС (вместо существующей котельной № 2) для обеспечения надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии и оптимизации существующей системы теплоснабжения (с Полноват) | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии, Обеспечение существующих и перспективных тепловых нагрузок | 50 600 |  |  |  | 25 300 | 25 300 |  |  |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения. |
| **2** | 1.2 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки | | Строительство автоматизированной блочной котельной мощностью 2,05 Гкал/ч (с. Ванзеват) | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии, Обеспечение существующих и перспективных тепловых нагрузок | 18 000 |  |  |  |  |  |  | 18 000 |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения. |
| **3** | 1.3 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки | | Установка электрических блоков автономных систем теплоснабжения для отопления административных и общественных зданий (д. Пашторы): – мощностью 15 кВт – 2 шт.; – мощностью 30 кВт – 2 шт; – мощностью 50 кВт – 3 шт. | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии, Обеспечение существующих и перспективных тепловых нагрузок | 2 100 |  |  |  |  |  | 700 | 700 | 700 |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения. |
| **4** | 1.4 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки | | Установка электрических блоков автономных систем теплоснабжения для отопления административных и общественных зданий (с. Тугияны): – мощностью 15 кВт – 3 шт.; – мощностью 30 кВт – 3 шт; – мощностью 50 кВт – 2 шт. – мощностью 100 кВт – 2 шт. | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии, Обеспечение существующих и перспективных тепловых нагрузок | 3 000 |  |  |  |  |  | 1 000 | 1 000 | 1 000 |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения. |
|  | | | **2. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | 2.1 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей в пенополиуретановой изоляции диаметром 57-108 мм, протяженностью в двухтрубном исполнении 0,056 км (с. Полноват) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 500 |  |  |  |  | 500 |  |  |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 6 | 2.2 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей в пенополиуретановой изоляции диаметром 57-108 мм, протяженностью в двухтрубном исполнении 0,712 км (с. Ванзеват) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 5 700 |  |  |  |  |  |  | 5 700 |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 7 | **ИТОГО без НДС** | | | | | **79 900** | **0** | **0** | **0** | **25 300** | **25 800** | **1 700** | **25 400** | **1 700** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки** | | | | | **73 700** | **0** | **0** | **0** | **25 300** | **25 300** | **1 700** | **19 700** | **1 700** | **0** |
| 9 | **Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки** | | | | | **6 200** | **0** | **0** | **0** | **0** | **500** | **0** | **5 700** | **0** | **0** |
| 10 | **НДС (20 %)** | | | | | **15 980** | **0** | **0** | **0** | **5 060** | **5 160** | **340** | **5 080** | **340** | **0** |
| 11 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **95 880** | **0** | **0** | **0** | **30 360** | **30 960** | **2 040** | **30 480** | **2 040** | **0** |

## 6.3. Перспективная схема водоснабжения

### 6.3.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения Полноват Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 47 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения с.п. Полноват представлен в разделах 6.3.2 и 6.3.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

### 6.3.2. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения

Перечень проектов по развитию головных объектов водоснабжения представлен в таблице 52.

### 6.3.3. Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

Перечень проектов по развитию водопроводных сетей представлен в таблице 52 с выделением следующих групп:

* проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды;
* проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей.

**Таблица 52 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
|  | | | **1. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1.1 | Строительство водозаборного узла с.Полноват | | 1. Устройство четырех водозаборных скважин, глубиной 110 м, суммарный дебит 40-44 м3/ч; 2. Строительство водопроводных очистных сооружений (ВОС) производительность 300 м3/сут; 3. Установка 2-х РВЧ 200 м3; 4. Строительство сборного водовода первого подъема от скважин 2Ду=160мм – 740 м (в одну нитку); 5. Строительство водовода второго подъема от ВОС до водонапорных сетей 2 Ду=160 мм – 350 м (в одну нитку); 6. Автоматизация. Технологический контроль. Диспетчеризация. | Обеспечение качественного и надежного водоснабжения существующих и перспективных потребителей. | 52 728 |  | 9 787 | 10 181 | 10 591 | 10 931 | 11 239 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
|  | | | **2. Проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды** | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 2.1 | Реконструкция изношенных напорно-разводящих водопроводных сетей с. Полноват 5,9 км | | 1. Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб. 2. Разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3). 3. Глубина заложения трубопровода 3 м; 4. Установка пожарных гидрантов и запорной арматуры | Обеспечение качественного и надежного водоснабжения существующих и перспективных потребителей. | 27 154 |  |  |  |  |  | 9 051 | 9 051 | 9 051 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 3 | 2.2 | Реконструкция изношенных напорно-разводящих водопроводных сетей с. Ванзеват 147 м | | 1. Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб. 2. Разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3). 3. Глубина заложения трубопровода 3 м; 4. Установка пожарных гидрантов и запорной арматуры | Обеспечение качественного и надежного водоснабжения существующих и перспективных потребителей. | 677 |  |  | 244 |  |  | 144 | 144 | 144 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
|  | | | **3. Проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей** | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | 3.1 | Строительство напорно-разводящих сетей с. Полноват 1,344 км | | 1. Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб. 2. Разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3). 3. Глубина заложения трубопровода 3 м; 4. Установка пожарных гидрантов и запорной арматуры | Обеспечение качественного и надежного водоснабжения существующих и перспективных потребителей. | 13 446 |  |  |  | 410 | 6 518 | 6 518 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 5 | **ИТОГО без НДС:** | | | | | **94 005** | **0** | **9 787** | **10 425** | **11 001** | **17 449** | **26 953** | **9 196** | **9 196** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | **Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения** | | | | | **52 728** | **0** | **9 787** | **10 181** | **10 591** | **10 931** | **11 239** | **0** | **0** | **0** |
| 7 | **Проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды** | | | | | **27 831** | **0** | **0** | **244** | **0** | **0** | **9 196** | **9 196** | **9 196** | **0** |
| 8 | **Проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей** | | | | | **13 446** | **0** | **0** | **0** | **410** | **6 518** | **6 518** | **0** | **0** | **0** |
| 9 | **НДС (20 %)** | | | | | **18 801** | **0** | **1 957** | **2 085** | **2 200** | **3 490** | **5 391** | **1 839** | **1 839** | **0** |
| 10 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **112 806** | **0** | **11 744** | **12 510** | **13 201** | **20 939** | **32 343** | **11 035** | **11 035** | **0** |

## 6.4. Перспективная схема водоотведения

### 6.4.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения Полноват Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 48 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения с.п. Полноват представлен в разделах 6.4.2 и 6.4.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

### 6.4.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения с.п. Полноват представлен в таблице 53.

### 6.4.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения с.п. Полноват представлен в таблице 53.

**Таблица 53 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоотведения до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
|  | | | **1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1.1 | Строительство КОС 300 м3/сут | | 1. Строительство здания решеток 2. Строительство песколовок горизонтальных 3. Строительство отстойников горизонтальных 4. Установка УФ-обеззараживания сточных вод 5. Строительство цеха механического обезвоживания осадка 6. Организация площадки складирования обезвоженного осадка | Обеспечение качественного и надежного удовлетворения потребности услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. | 38 345 |  | 7 165 | 7 453 | 7 693 | 7 910 | 8 124 |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 2 | 1.2 | Строительство КНС-1, производительностью 7 м3/ч | | 1. Строительство КНС с применением современного энергоэффективного оборудования; 2. Устройство систем автоматизации и диспетчеризации | Обеспечение качественного и надежного удовлетворения потребности услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. | 2 965 |  |  |  | 2 965 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 3 | 1.3 | Строительство КНС-2, производительностью 14,1 м3/ч | | 1. Строительство КНС с применением современного энергоэффективного оборудования; 2. Устройство систем автоматизации и диспетчеризации | Обеспечение качественного и надежного удовлетворения потребности услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. | 5 972 |  |  |  |  | 5 972 |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 4 | 1.4 | Строительство КНС-3, производительностью 21,2 м3/ч | | 1. Строительство КНС с применением современного энергоэффективного оборудования; 2. Устройство систем автоматизации и диспетчеризации | Обеспечение качественного и надежного удовлетворения потребности услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. | 8 980 |  |  |  |  |  | 8 980 |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 5 | 1.5 | Строительство ГКНС, производительностью 35,3 м3/ч | | 1. Строительство КНС с применением современного энергоэффективного оборудования; 2. Устройство систем автоматизации и диспетчеризации | Обеспечение качественного и надежного удовлетворения потребности услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. | 14 952 |  |  | 14 952 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
|  | | | **2. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | 2.1 | Строительство канализационных сетей в с. Полноват 6,456 км | | 1. Наружные инженерные сети водоотведения из полиэтиленовых труб. 2. Разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3). 3. Глубина заложения трубопровода 3 м; 4. Устройство колодцев. | Обеспечение качественного и надежного удовлетворения потребности услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей.  Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения | 36 962 |  |  |  | 12 321 | 12 321 | 12 321 |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 7 | **ИТОГО без НДС:** | | | | | **108 176** | **0** | **7 165** | **22 405** | **22 979** | **26 203** | **29 425** | **0** | **0** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения** | | | | | **71 214** | **0** | **7 165** | **22 405** | **10 658** | **13 882** | **17 104** | **0** | **0** | **0** |
| 9 | **Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения** | | | | | **36 962** | **0** | **0** | **0** | **12 321** | **12 321** | **12 321** | **0** | **0** | **0** |
| 10 | **НДС (20 %)** | | | | | **21 635** | **0** | **1 433** | **4 481** | **4 596** | **5 241** | **5 885** | **0** | **0** | **0** |
| 11 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **129 811** | **0** | **8 598** | **26 886** | **27 575** | **31 444** | **35 310** | **0** | **0** | **0** |

## 6.5. Перспективная схема обращения с ТКО

Проблема санитарной очистки территории является одной из приоритетных в решении задач по охране окружающей среды района.

Система обращения с ТКО для с.п Полноват Белоярского района включает централизованный сбор отходов, их перегрузку и вывоз на межмуниципальный полигон. Статус полигона межмуниципальный определяется схемой движения отходов от соседних, более мелких населенных пунктов и наличием транспортного сообщения с ними. В перспективе, в таких населенных пунктах возможно внедрение раздельного сбора отходов и их сортировки.

Система сбора и транспортирования ТКО с.п. Полноват приведены в таблице54.

Таблица 54 – Система сбора и транспортирования ТКО с.п. Полноват

| **Отходы, охваченные существующей системой сбора отходов** | **Отходы, не охваченные существующей системой сбора отходов** |
| --- | --- |
| Сбор и транспортирование с применением контейнеров остается неизменным. Вывоз осуществляется автотранспортной техникой существующей системы | Сбор в стандартные контейнеры (0,75-1 куб.м), транспортирование мусоровозом существующей системы сбора и вывоза |

Оптимальная схема размещения объектов захоронения отходов в Белоярском районе подразумевает минимизацию суммарных затрат на вывоз и захоронение отходов.

Перспективная схема обращения с ТКО и зоны обслуживания полигонов ТКО приведены на рисунке 6.

Согласно данной схемы предусматривается строительство полигона утилизации твердых коммунальных отходов в с.Полноват Белоярского района.



Рисунок 6 – Перспективная схема обращения ТКО и зоны обслуживания полигонов ТКО

Одним из основных показателей, определяющих эффективность обращения с отходами, является степень вторичного их использования. В состав ТКО входят такие ценные компоненты, как пластмассы, макулатура, черные и цветные металлы и т.д., которые могут использоваться в качестве вторичного сырья.

Общее содержание полезных компонентов в отходах Белоярского района, как показали исследования их морфологического состава, составляет 35-45 %. Данная величина характеризует потенциал по извлечению вторичного сырья.

Сбор вторичного сырья у населения предусматривается осуществлять, используя стационарные пункты приема. В качестве стационарных пунктов приема можно использовать малые павильоны различной конструкции. Генеральной схемой санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района для с.п. Полноват предусматривается строительство двух пунктов приема.

Развитие глубокой переработки вторичного сырья на территории Белоярского района нецелесообразно. Собранное вторичное сырье необходимо в спрессованном и упакованном виде отправлять на переработку специализированным организациям.

Схема организации сбора вторичного сырья представлена на рисунке7.



**Рисунок 7 – Схема организации сбора вторичного сырья**

Реализация мероприятий и инвестиционных проектов позволит сформировать производственно-техническую базу по обращению с отходами, и тем самым, снизить негативное воздействие на окружающую среду отходов производства и потребления.

В соответствии с данными, представленными в муниципальной программе Белоярского района «Охрана окружающей среды на 2019 – 2024 годы», сформирован перечень мероприятий, необходимых для развития системы обращения с ТКО с.п. Полноват.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и техническому перевооружению объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО муниципального образования с.п. Полноват Белоярского района представлен в таблице 55.

**Таблица 55 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО до 2032 года в с.п. Полноват**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| 1 | 1 | Создание площадок временного накопления твердых коммунальных отходов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 858 | 858 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 2 | 2 | Содержание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 83 | 83 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 3 | 3 | Организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 27 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 4 | 4 | Полигон утилизации твердых коммунальных отходов в с.Полноват Белоярского района | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 1 500 | 1 500 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 5 | 5 | Рекультивация территории санкционированной свалки твердых коммунальных отходов с.Ванзеват Белоярского района | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 3 000 | 0 | 0 | 3 000 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 6 | 6 | Ликвидация выявленных мест несанкционированного размещения отходов, санитарное содержание мест общественного пользования и отдыха на водных объектах и очистка береговой полосы водных объектов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 162 | 17 | 36 | 36 | 36 | 36 |  |  | 0 |  | Сохранение природной среды, предотвращение и ликвидация последствий негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности на ее компоненты |
| 7 | 7 | Организация использования, охраны, защиты, воспроизводства городских лесов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 70 | 11 | 15 | 15 | 15 | 15 |  |  | 0 |  | Сохранение природной среды, предотвращение и ликвидация последствий негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности на ее компоненты |
| 8 | 8 | Организация и проведение в Белоярском районе мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 27 | 11 | 1 | 1 | 7 | 7 |  |  | 0 |  | Формирование экологической культуры и ответственного отношения к природе |
| 9 | 9 | Проведение в образовательных учреждениях мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 37 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |  |  | 0 |  | Формирование экологической культуры и ответственного отношения к природе |
| 10 | 10 | Проведение в учреждениях культуры мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 31 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |  |  | 0 |  | Формирование экологической культуры и ответственного отношения к природе |
| 11 | **ИТОГО без НДС** | | | | **5 794** | **2 498** | **71** | **3 071** | **77** | **77** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 12 | **НДС (20 %)** | | | | **1 159** | **500** | **14** | **614** | **15** | **15** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 13 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | **6 953** | **2 998** | **85** | **3 685** | **93** | **93** | **0** | **0** | **0** | **0** |

## 6.6. Перспективная схема газоснабжения

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на природный газ энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, принят на основании информации, полученной от ООО «Газпром трансгаз Югорск» о существующем положении системы газоснабжения с.п. Полноват и перспективах её развития.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы газоснабжения сельского поселения Полноват представлен в таблице 56 с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

**Таблица 56 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения до 2032 года в с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| 1 | 1 | Выполнение работ по технологическому присоединению к сетям газоснабжения объектов согласно действующих ТУ-4 шт., объём потребления 20,0 м3/ч | ТУ-4 шт., объём потребления 20,0 м3/ч | Газификация перспективных объектов | н/д\* |  |  | н/д\* | н/д\* | н/д\* |  |  |  |  | Качественное и надежное газоснабжение перспективных потребителей. |
| 2 | **ИТОГО без НДС** | | | | **н/д\*** |  |  | **н/д\*** | **н/д\*** | **н/д\*** |  |  |  |  |  |
| 3 | **НДС (20 %)** | | | | **н/д\*** |  |  | **н/д\*** | **н/д\*** | **н/д\*** |  |  |  |  |
| 4 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | **н/д\*** |  |  | **н/д\*** | **н/д\*** | **н/д\*** |  |  |  |  |

\*на момент написания отчета данные по объемах работ отсутствуют, оценка проекта будет осуществляться на стадии проектирования.

# 7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры

Организация реализации инвестиционных проектов предполагает деление на следующие группы:

* проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;
* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Реализация проектов путем создания организаций с участием муниципального образования или с участием действующих ресурсоснабжающих организаций требуют значительных капитальных вложений, поэтому в качестве вариантов осуществления запланированных мероприятий были выбраны «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

Организация реализации проектов представлена в таблице 57.

**Таблица 57 – Организация реализации проектов**

| № проекта | Наименование проекта | Вариант организации реализации проектов | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реализация действующими на территории МО организациями | Выставление на конкурс | Создание организации с участием муниципального образования | Создание организации с участием действ. ресурсоснабжающих организаций |
| **Электроснабжение** | | | | | |
| 1.1. | Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ в с. Полноват |  | + |  |  |
| 2.1. | Внутрипоселковые сети электроснабжения 10-0,4 кВ в с. Полноват Белоярского района 15,26 км | + |  |  |  |
| 2.2 | ЛЭП-10 кВ в с. Полноват Белоярского района 1,69 км | + |  |  |  |
| **Теплоснабжение** | | | | | |
| 1.1 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки |  | + |  |  |
| 1.2 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки |  | + |  |  |
| 1.3 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки |  | + |  |  |
| 1.4 | Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки |  | + |  |  |
| 2.1 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| 2.2 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| **Водоснабжение** | | | | | |
| 1.1 | Строительство водозаборного узла с.Полноват |  | + |  |  |
| 2.1 | Реконструкция изношенных напорно-разводящих водопроводных сетей с. Полноват 5,9 км | + |  |  |  |
| 2.2 | Реконструкция изношенных напорно-разводящих водопроводных сетей с. Ванзеват 147 м | + |  |  |  |
| 3.1 | Строительство напорно-разводящих сетей с. Полноват 1,344 км |  | + |  |  |
| **Водоотведение** | | | | | |
| 1.1 | Строительство КОС 300 м3/сут |  | + |  |  |
| 1.2 | Строительство КНС-1, производительностью 7 м3/ч |  | + |  |  |
| 1.3 | Строительство КНС-2, производительностью 14,1 м3/ч |  | + |  |  |
| 1.4 | Строительство КНС-3, производительностью 21,2 м3/ч |  | + |  |  |
| 1.5 | Строительство ГКНС, производительностью 35,3 м3/ч |  | + |  |  |
| 2.1 | Строительство канализационных сетей в с. Полноват 6,456 км |  | + |  |  |
| **Сбор и захоронение (утилизация) ТКО** | | | | | |
| 1 | Создание площадок временного накопления твердых коммунальных отходов | + |  |  |  |
| 2 | Содержание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов | + |  |  |  |
| 3 | Организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов | + |  |  |  |
| 4 | Полигон утилизации твердых коммунальных отходов в с.Полноват Белоярского района | + |  |  |  |
| 5 | Рекультивация территории санкционированной свалки твердых коммунальных отходов с.Ванзеват Белоярского района | + |  |  |  |
| 6 | Ликвидация выявленных мест несанкционированного размещения отходов, санитарное содержание мест общественного пользования и отдыха на водных объектах и очистка береговой полосы водных объектов | + |  |  |  |
| 7 | Организация использования, охраны, защиты, воспроизводства городских лесов | + |  |  |  |
| 8 | Организация и проведение в Белоярском районе мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | + |  |  |  |
| 9 | Проведение в образовательных учреждениях мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | + |  |  |  |
| 10 | Проведение в учреждениях культуры мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | + |  |  |  |
| **Газоснабжение** | | | | | |
| 1 | Выполнение работ по технологическому присоединению к сетям газоснабжения объектов согласно действующих ТУ-4 шт., объём потребления 20,0 м3/ч | + |  |  |  |

# 8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

## 8.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов электроснабжения составят 28,387 млн.руб., в том числе:

за счет средств бюджетов разных уровней – 28,387 млн.руб.

## 8.2. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения

Теплоснабжение основной части общественного и жилищного фонда и эксплуатацию основной части системы теплоснабжения муниципального образования с.п. Полноват осуществляет организация АО «ЮКЭК-Белоярский».

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для АО «ЮКЭК-Белоярский» как организации, осуществляющей эксплуатацию теплогенерирующих и теплосетевых объектов, возможно рассмотрение трех источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

* включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
* за счет платы (тарифа) за подключение;
* финансирование из бюджетов различных уровней.

Включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию может быть реализовано введением этих затрат в необходимую валовую выручку при использовании различных методов формирования тарифов в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

АО «ЮКЭК-Белоярский». формирует тариф на тепловую энергию с помощью метода экономически обоснованных расходов.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч) включаются следующие средства для компенсации затрат регулируемой организации:

* + расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
  + расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
  + расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
  + налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

Применительно к АО «ЮКЭК-Белоярский» за счет платы (тарифа) за подключения могут быть компенсированы расходы на строительство новых тепловых сетей от существующей теплосетевой инфраструктуры до перспективных потребителей с согласованной регулирующим органом нормой прибыли. При этом вероятность строительства коммерческого многоквартирного жилья в с.п. Полноват крайне низка и строительство жилого фонда в основном осуществляется на бюджетные средства в рамках различных программ расселения ветхого жилого фонда. В этом случае затраты на строительство новых тепловых сетей от существующей теплосетевой инфраструктуры до перспективных потребителей возвращаются не через плату за подключение, а как правило включаются застройщиком в смету на строительство здания с учетом инженерных коммуникаций. Следовательно формирование платы за подключение для АО «ЮКЭК-Белоярский» возможно при реализации коммерческих проектов по строительству нового жилого и общественного делового фонда только в отдельных редких случаях.

Финансирование инвестиционных проектов теплоснабжения из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы.

Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов теплоснабжения из различных источников представлены в таблице 58.

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов теплоснабжения составят 79,9 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая) – 0,16 млн.руб.;
* за счет внебюджетных средств – 5,833 млн.руб.;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 73,908 млн.руб.

Финансирование инвестиционных проектов теплоснабжения при действующем законодательстве ценообразования в сфере теплоснабжения (которое регулирует максимально возможный рост тарифов) составит:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая ) – 0,2%;
* за счет заемных средств (кредитов) – 7,3%;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 92,5%;

Таким образом, основную часть финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Полноват составят средства бюджетов различных уровней.

Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2032 года приведены в таблице 58.

Таблица 58 – Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2032 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование** | **Величина финансирования в годы расчетного периода** (в ценах периодов реализации проектов)**, млн. руб.** | | | | | | | | | **ВСЕГО,** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** | **млн. руб.** |
| **1** | **Потребность в капитальных вложениях** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **25,300** | **25,800** | **1,700** | **25,400** | **1,700** | **0** | **79,900** |
| **2** | **Источники финансирования** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Собственные средства** (за счет тарифной составляющей): | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,051** | **0,052** | **0,003** | **0,051** | **0,003** | **0** | **0,160** |
| 2.1.1. | Амортизационные отчисления от вводимых основных средств |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Прибыль, направленная на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,051 | 0,052 | 0,003 | 0,051 | 0,003 | **0** | **0,160** |
| **2.2.** | **Внебюджетные средства** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,847** | **1,883** | **0,124** | **1,854** | **0,124** | **0** | **5,833** |
| **2.3.** | **Средства бюджетов:** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **23,403** | **23,865** | **1,573** | **23,495** | **1,573** | **0** | **73,908** |
| 2.3.1. | Средства бюджетов разных уровней для финансирования инвестиций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 23,403 | 23,865 | 1,573 | 23,495 | 1,573 | **0** | **73,908** |
| **2.4.** | **Итого по всем источникам финансирования** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **25,300** | **25,800** | **1,700** | **25,400** | **1,700** | **0** | **79,900** |

## 8.3. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов водоснабжения составят 94,006 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (в тарифе) – 1,880 млн.руб.;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 92,126 млн.руб.

## 8.4. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов водотведения составят 108,177 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет средств бюджетов разных уровней – 108,177 млн.руб.

## 8.5. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО составят 5,794 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет средств регионального оператора – 5,794 млн.руб.

## 8.6. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов газоснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов газоснабжения составят 1,2 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (в тарифе) – 1,2 млн.руб.

**8.7. Оценка уровня тарифов на коммунальные услуги в с.п. Полноват**

Результаты расчета прогнозных среднегодовых тарифов на коммунальные услуги в период до 2032 года при реализации программы инвестиционных проектов представлены в таблице 59.

Тарифы, рассчитанные на период 2019– 2032 гг., носят прогнозный характер и могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Белоярского района.

Таблица 59 – Прогнозный среднегодовой тариф на коммунальные услуги в с.п. Полноват

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | Ед. изм. | Значения по периодам, год | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2032 |
| Электрическая энергия | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 | 3,12 | 3,27 | 3,44 | 3,61 | 3,79 | 3,98 | 4,18 | 5,34 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % | - | 103,5 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| Тепловая энергия: | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АО «ЮКЭК-Белоярский» с. Полноват | руб./Гкал | 3013 | 2889 | 2993 | 3101 | 3212 | 3328 | 3448 | 3572 | 3700 | 4416 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 95,9 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 |
| Холодное водоснабжение | руб./м3 | 89,32 | 92,77 | 96,35 | 99,3 | 102,84 | 106,54 | 110,38 | 114,35 | 118,47 | 141,4 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 103,9 | 103,9 | 103,1 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 |
| Водоотведение | руб./м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,73 | 73,28 | 75,91 | 90,55 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | - | - | - | - | - | - | 103,6 | 103,6 | 103,6 |
| Вывоз и утилизация ТКО | руб./м3 | 731,8 | 704,99 | 745,88 | 756,77 | 784,01 | 812,24 | 841,48 | 871,77 | 903,16 | 1 077,9 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 96,3 | 105,8 | 101,5 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 |

# 9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности по каждому виду коммунальных ресурсов

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Определение совокупного платежа граждан за коммунальные услуги в муниципальном образовании проводилось в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утверждёнными Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 (далее по тексту - Методические указания).

Согласно п. 10 Методических указаний прогнозируемая совокупная плата населения муниципального образования по всем видам коммунальных услуг определяется путём суммирования платежей населения по каждому из видов коммунальных услуг, оказываемых населению, в данном муниципальном образовании.

Таким образом прогноз совокупного платежа населения с.п. Полноват за коммунальные услуги формировался с учётом прогноза спроса по каждому виду коммунальных услуг и перспективного изменения тарифов в течение периода с 2019 по 2032 годы.

Необходимо отметить, что при формировании прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы учитывались изменения объёмов потребления коммунальных услуг, обусловленные реализацией в планируемом периоде мероприятий по энергоресурсосбережению.

Результаты расчёта общей прогнозируемой совокупной платы граждан представлены в таблице 60.

**Таблица 60 – Сводный расчёт прогнозного совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, оказываемые в с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2019 г. | Прогноз | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2032 |
| Электроснабжение | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс.кВтч | 3 286 | 3 459 | 3 631 | 3 804 | 3 977 | 4 149 | 4 322 | 4 495 | 4 660 | 5 580 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./кВтч | 2,87 | 2,97 | 3,12 | 3,27 | 3,44 | 3,61 | 3,79 | 3,98 | 4,18 | 5,34 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 9 431 | 10 272 | 11 325 | 12 456 | 13 673 | 14 980 | 16 384 | 17 890 | 19 477 | 29 791 |
| Теплоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс.Гкал | 2 | 2 | 2 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,6 | 2,6 | 2,60 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./Гкал | 3 013 | 2 889 | 2 993 | 3 101 | 3 212 | 3 328 | 3 448 | 3 572 | 3 700 | 4 412 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 6 170 | 5 869 | 6 080 | 7 509 | 7 780 | 8 060 | 8 350 | 9 161 | 9 702 | 12 926 |
| Водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс. куб.м | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,10 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./куб.м | 89 | 93 | 96 | 99 | 103 | 107 | 110 | 114 | 118 | 140 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 834 | 866 | 900 | 927 | 1 136 | 1 177 | 1 220 | 1 264 | 1 309 | 1 559 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,30 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 | 73 | 76 | 93 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 798 | 827 | 856 | 1 017 |
| ТКО | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс.куб.м | 2,5 | 2,7 | 2,8 | 2,9 | 3,1 | 3,2 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 4,14 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./куб.м | 732 | 705 | 746 | 757 | 784 | 812 | 841 | 872 | 903 | 1 075 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 1 855 | 1 881 | 2 089 | 2 221 | 2 405 | 2 600 | 2 806 | 3 023 | 3 247 | 4 642 |
| ИТОГО ЗА ГОД: | тыс. руб. | 18 290 | 18 889 | 20 394 | 23 114 | 24 994 | 26 817 | 29 557 | 32 164 | 34 591 | 49 766 |

Установление соответствия критериям доступности прогнозируемого совокупного платежа населения за коммунальные услуги осуществлялось в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утверждёнными Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 (таблица 61).

Необходимо отметить, что статистический учёт показателей, необходимых для расчёта критериев доступности, в рассматриваемом муниципальном образовании не ведётся, в связи с этим проанализировать соответствие расчётных значений на прогнозируемый период с фактическими значениями за три последних года не представляется возможным.

В связи с этим в качестве оценочных показателей использовались средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги, приведённые в «Методических указаниях по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

Расчёт прогнозных значений критериев доступности основывался на объективных данных учёта о платёжеспособности населения с.п. Полноват.

Исходными данными для определения критериев доступности послужили прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в их числе:

- прогноз численности населения;

- прогноз среднедушевых доходов населения;

- численность населения с денежными доходами ниже величины прожиточного минимума.

**Таблица 61 –Критерии доступности для граждан платы за коммунальные услуги**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование критерия | Методические указания, утверждённые Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 | | |
| Уровень доступности | | |
| Высокий | Доступный | Недоступный |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (в среднем по муниципальному образованию), % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения в муниципальном образовании, % | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Сводный расчёт критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги в с.п. Полноват и оценка доступности для населения с.п. Полноват прогнозируемой платы за коммунальные услуги представлены в таблицах 62 и 63.

По результатам оценки установлено соответствие критериям доступности прогнозируемой платы за коммунальные услуги для населения.

**Таблица 62 – Сводный расчёт критериев доступности для населения прогнозируемой платы за коммунальные услуги в с.п. Полноват**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт 2019 г. | Прогнозируемые значения | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2032 |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи | 2,06% | 1,93% | 1,89% | 1,95% | 1,92% | 1,88% | 1,90% | 1,89% | 1,87% | 1,77% |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума | 8,90% | 8,80% | 8,70% | 8,61% | 8,51% | 8,42% | 8,32% | 8,23% | 8,14% | 7,70% |
| Уровень собираемости платы за коммунальные услуги | 97,10% | 97,20% | 97,30% | 97,40% | 97,50% | 97,60% | 97,70% | 97,80% | 97,90% | 98,40% |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | 4,70% | 4,61% | 4,52% | 4,43% | 4,34% | 4,26% | 4,17% | 4,09% | 4,01% | 3,63% |
| Общий прогнозируемый совокупный платеж граждан за все потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей | 18 290 | 18 889 | 20 394 | 23 114 | 24 994 | 26 817 | 29 557 | 32 164 | 34 591 | 49 766 |
| Численность населения муниципального образования, чел. | 1 389 | 1 462 | 1 535 | 1 608 | 1 681 | 1 754 | 1 827 | 1 900 | 1 970 | 2 361 |
| Среднедушевой доход населения муниципального образования, рублей/человека в месяц | 53 225 | 55 857 | 58 619 | 61 518 | 64 560 | 67 753 | 71 103 | 74 619 | 78 309 | 99 683 |

**Таблица 63 –Оценка доступности для населения с.п. Полноват прогнозируемой платы за коммунальные услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Уровень доступности | | | Факт 2019 г. | Прогнозируемые значения | | | | | | | | |
| Методические указания, утверждённые Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 | | |
| высокий | доступный | недоступный | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи | от 6,3 до 7,2 % | от 7,2 до 8,6 % | свыше 8,6 % | 2,06% | 1,93% | 1,89% | 1,95% | 1,92% | 1,88% | 1,90% | 1,89% | 1,87% | 1,87% |
| уровень доступности | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума | до 8 % | от 8 до 12 % | свыше 12 % | 8,90% | 8,80% | 8,70% | 8,61% | 8,51% | 8,42% | 8,32% | 8,23% | 8,14% | 8,14% |
| уровень доступности | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный |
| Уровень собираемости платы за коммунальные услуги | от 92 до 95 % | от 85 до 92% | ниже 85 % | 97,10% | 97,20% | 97,29% | 97,39% | 97,49% | 97,59% | 97,68% | 97,78% | 97,88% | 97,88% |
| уровень доступности | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности | не более 10 % | от 10 до 15 % | свыше 15 % | 4,70% | 4,61% | 4,52% | 4,43% | 4,34% | 4,26% | 4,17% | 4,09% | 4,01% | 4,01% |
| уровень доступности | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий |

# 10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по каждому виду коммунальных ресурсов

Бюджетные расходы на социальную поддержку определены с учётом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, федеральных и региональных стандартов социальной нормы площади жилого помещения, действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг.

Необходимо отметить, что полученные данные носят оценочный характер и могут корректироваться в зависимости от изменений условий социально-экономического развития с.п. Полноват в течение 2020 — 2032 годов.

При сохранении прогнозируемой динамики роста тарифов на коммунальные услуги, реализация мероприятий настоящей Программы не будет способствовать появлению дополнительных расходов у бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, включая предоставление субсидий отдельным категориям граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.

Рост расходов бюджетов на социальную поддержку будет обусловлен лишь прогнозируемыми на долгосрочный период процессами в экономике региона и сраны в целом.

Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг приведены в таблице 64.

**Таблица 64 – Прогнозируемые расходы бюджетов на оказание мер социальной поддержки населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2019 г. | Прогнозируемые значения | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Общий прогнозируемый совокупный платеж граждан за все потребляемые коммунальные услуги | тыс. рублей | 18 290 | 18 889 | 20 394 | 23 114 | 24 994 | 26 817 | 29 557 | 32 164 | 34 591 | 49 766 |
| Численность населения муниципального образования | чел. | 1 389 | 1 462 | 1 535 | 1 608 | 1 681 | 1 754 | 1 827 | 1 900 | 1 970 | 2 361 |
| Общая численность семей в муниципальном образовании | ед. | 631 | 665 | 698 | 731 | 764 | 797 | 830 | 864 | 895 | 1 068 |
| Средний по муниципальному образованию коэффициент семейности | чел. | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Численность семей, претендующих на получение социальной поддержкой по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | ед. | 30 | 31 | 32 | 32 | 33 | 34 | 35 | 35 | 36 | 41 |
| % от общего числа семей | % | 4,7 | 4,61 | 4,52 | 4,43 | 4,34 | 4,26 | 4,17 | 4,09 | 4,01 | 3,6 |
| Численность граждан, претендующих на получение социальной поддержкой по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | чел. | 65 | 69 | 72 | 76 | 79 | 82 | 86 | 89 | 93 | 115,9 |
| Объём средств, предусмотренных на предоставление социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс.руб. | 860 | 870 | 921 | 1 024 | 1 085 | 1 142 | 1 234 | 1 316 | 1 388 | 1 812 |
| Среднемесячный размер социальной поддержки на одного человека | руб. | 1 097 | 1 077 | 1 107 | 1 198 | 1 239 | 1 274 | 1 348 | 1 411 | 1 463 | 1 753 |