

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЯНЭНЕРГО»**

Приложение 1 к Постановлению
Администрации
от «__» 20 __ г. № __



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
«ГОРОД МИРНЫЙ»
МИРНИНСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА**



(Актуализация на 2026 год)

Утверждаемая часть

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30 ноября 1995 года № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью «ОБЪЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТА»
197227, г. Санкт-Петербург, Комендантский пр-т 4, лит. А, оф. 407, 409, 515

Генеральный директор

Никифоров А.Ю.

Санкт-Петербург, 2025

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | | |
|------|---|----|
| 1 | РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГП «ГОРОД МИРНЫЙ» | 12 |
| 1.1 | Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) | 12 |
| 1.2 | Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе..... | 19 |
| 1.3 | Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе..... | 24 |
| 1.4 | Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии на территории ГП «Город Мирный» | 24 |
| 2 | РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ..... | 25 |
| 2.1 | Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... | 25 |
| 2.2 | Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии..... | 28 |
| 2.3 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 28 |
| 2.4 | Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения | 31 |
| 2.5 | Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения..... | 31 |
| 2.6 | Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии | 35 |
| 2.7 | Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии | 35 |
| 2.8 | Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйствственные нужды источников тепловой энергии..... | 37 |
| 2.9 | Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии..... | 37 |
| 2.10 | Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь | 38 |

| | | |
|------|--|----|
| 2.11 | Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйствственные нужды тепловых сетей..... | 38 |
| 2.12 | Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | 38 |
| 2.13 | Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки | 39 |
| 3 | РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ | 41 |
| 3.1 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей..... | 41 |
| 3.2 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 41 |
| 4 | РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГП «ГОРОД МИРНЫЙ» | 43 |
| 4.1 | Описание сценариев развития системы теплоснабжения ГП «Город Мирный» | 43 |
| 4.2 | Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения..... | 44 |
| 5 | РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... | 45 |
| 5.1 | Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях ГП «Город Мирный», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения – обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения ГП «Город Мирный», если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения..... | 45 |
| 5.2 | Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... | 45 |
| 5.3 | Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... | 46 |
| 5.4 | Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных . | 46 |
| 5.5 | Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно..... | 47 |

| | | |
|------|--|----|
| 5.6 | Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа | 47 |
| 5.7 | Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации | 47 |
| 5.8 | Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения | 47 |
| 5.9 | Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей | 48 |
| 5.10 | Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 48 |
| 6 | РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ | 49 |
| 6.1 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) | 49 |
| 6.2 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах ГП «Город Мирный» под жилищную, комплексную или производственную застройку..... | 49 |
| 6.3 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения..... | 53 |
| 6.4 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных | 53 |
| 6.5 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей | 53 |
| 7 | РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ | 54 |
| 7.1 | Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 54 |
| 7.2 | Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 54 |
| 8 | РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ | 55 |
| 8.1 | Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе..... | 55 |

| | | |
|------|--|----|
| 8.2 | Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии..... | 58 |
| 8.3 | Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 58 |
| 8.4 | Преобладающий в ГП «Город Мирный» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся на территории ГП «Город Мирный» | 58 |
| 8.5 | Приоритетное направление развития топливного баланса на территории ГП «Город Мирный»..... | 58 |
| 9 | РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ | 60 |
| 9.1 | Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе | 60 |
| 9.2 | Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 64 |
| 9.3 | Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе ... | 66 |
| 9.4 | Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 66 |
| 9.5 | Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям..... | 66 |
| 10 | РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) | 67 |
| 10.1 | Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 67 |
| 10.2 | Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 67 |
| 10.3 | Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией | 70 |
| 10.4 | Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... | 76 |
| 10.5 | Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа..... | 76 |
| 11 | РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... | 77 |
| 11.1 | Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии | 77 |
| 11.2 | Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа | 77 |
| 12 | РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЬЯМ | 78 |
| 12.1 | Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) | 78 |
| 12.2 | Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении» | 80 |
| 13 | РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А | |

| | |
|--|----|
| ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ГП «ГОРОД МИРНЫЙ»..... | 81 |
| 13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии | 81 |
| 13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 81 |
| 13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 81 |
| 13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения | 81 |
| 13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии | 82 |
| 13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения на территории ГП «Город Мирный») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... | 82 |
| 13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения на территории ГП «Город Мирный» для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 82 |
| 14 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ГП «ГОРОД МИРНЫЙ» | 83 |
| 14.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 83 |
| 14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии..... | 83 |
| 14.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | 83 |
| 14.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 83 |
| 14.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 84 |
| 14.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 86 |
| 14.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенное из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования)..... | 86 |
| 14.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 86 |

| | | |
|-------|---|----|
| 14.9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 86 |
| 14.10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущеной тепловой энергии..... | 86 |
| 14.11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)..... | 87 |
| 14.12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального образования) | 87 |
| 14.13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)87 | |
| 14.14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 88 |
| 14.15 | Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии | 88 |
| 14.16 | Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории ГП «Город Мирный»..... | 88 |
| 15 | РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ..... | 90 |
| 16 | РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ГП «ГОРОД МИРНЫЙ»..... | 93 |
| 16.1. | Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории ГП «Город Мирный»..... | 93 |
| 16.2. | Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения..... | 96 |
| 16.3. | Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения | 96 |
| 16.4. | Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии..... | 97 |
| 16.5. | Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства | 97 |

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства .97

Краткая характеристика городского поселения «Город Мирный»

Географическое положение и территориальная структура

Городское поселение «Город Мирный» Мирнинского района Республики Саха (Якутия) наделено статусом городского поселения Законом Республики Саха (Якутия) от 30.11.2004 №353-III «Об установлении границ и о наделении статусом городского и сельского поселений муниципальных образований Республики Саха (Якутия)».

Мирнинский район расположен на западе Республики Саха (Якутия), занимает площадь 165,8 тыс. кв. километров, граничит с запада с Красноярским краем, с севера с Оленекским улусом, с восточной стороны с Нюрбинским и Сунтарским улусами, с южной стороны с Ленским районом и Иркутской областью. Район расположен в пределах Приленского плато и Среднесибирского плоскогорья.

Город Мирный является административным центром ГП «Город Мирный» Мирнинского района и расположен в юго-восточной части муниципального образования, занимает территорию с весьма разнородным рельефом и водными объектами: рекой Ирелях, небольшими озерами и ручьями.

г. Мирный расположен на западе Якутии, на реке Ирелях (бассейн Вилюя). Расстояние от столицы республики г. Якутска — по автодороге «Вилуй» 1072 км, воздушным путём 820 км.

Своим существованием и названием город обязан открытию в 1955 году кимберлитовой трубы «Мир».

Современная планировочная организация территории населенного пункта имеет в своей основе компактную структуру. Развитие города в восточном направлении ограничено карьером «Мир», в северном и западном направлении – производственной зоной.

В 1957 году началась добыча алмазов открытым способом (карьер «Мир»), длившаяся 44 года (до 2001 года). К 2001 году карьер имел 525 метров в глубину и более 1200 метров в ширину, став одним из крупнейших в мире, после карьера «Удачная» (640 метров).

В последующие 40 лет население города выросло в 5 раз, а большую часть жилых домов стали составлять многоэтажные каменные здания. Началась обработка алмазов на фабриках № 1, № 2 и № 3. Появился довольно крупный аэропорт, с протяжённостью ВПП около 2800 метров.

Численность населения за предыдущие годы приведена в таблице 1.

Таблица 1. Численность населения

| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 34912 | 34652 | 34354 | 34836 | 35376 | 35223 | 35381 | 35390 | 35416 | 34013 |

Климатические условия

Город Мирный находится на самом севере умеренного пояса Северного полушария.

Климат рассматриваемого района резко континентальный с холодной продолжительной зимой и коротким жарким летом, большой амплитудой колебаний температур и кратковременностью переходных периодов. Средняя годовая температура воздуха за многолетний период по метеостанции Мирный равна -7,6 °C.

Средняя продолжительность периода с положительными среднесуточными температурами воздуха равна 152 дня, но отрицательные температуры могут наблюдаться в любой летний месяц.

Продолжительность отопительного периода – 267 дня.

Средняя температура отопительного периода – минус 15,8⁰С.

Расчёчная зимняя температура наружного воздуха для систем отопления – минус 50⁰С.

Относительная среднегодовая влажность воздуха 67 %. Среднее годовое количество осадков 338 мм. Наиболее сильные ветры наблюдаются весной и осенью, а летом и, особенно, зимой преобладают слабые и умеренные ветры.

Таблица 2. Климат г. Мирный

| Показатель | Климат г. Мирный | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|------------------|------|------|------|-----|------|------|------|------|------|-------|------|-----|
| | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май | Июнь | Июль | Авг. | Сен. | Окт. | Нояб. | Дек. | Год |
| Средний максимум, °C | -29 | -24 | -13 | -3 | 7 | 17 | 21 | 17 | 8 | -5 | -19 | -25 | -4 |
| Средний минимум, °C | -34 | -29 | -18 | -11 | 0 | 8 | 12 | 9 | 2 | -9 | -24 | -31 | -10 |
| Норма осадков, <u>мм</u> | 15 | 8 | 7 | 11 | 20 | 38 | 50 | 40 | 30 | 20 | 17 | 17 | 263 |

Географическое положение г. Мирный показано на рисунке 1.

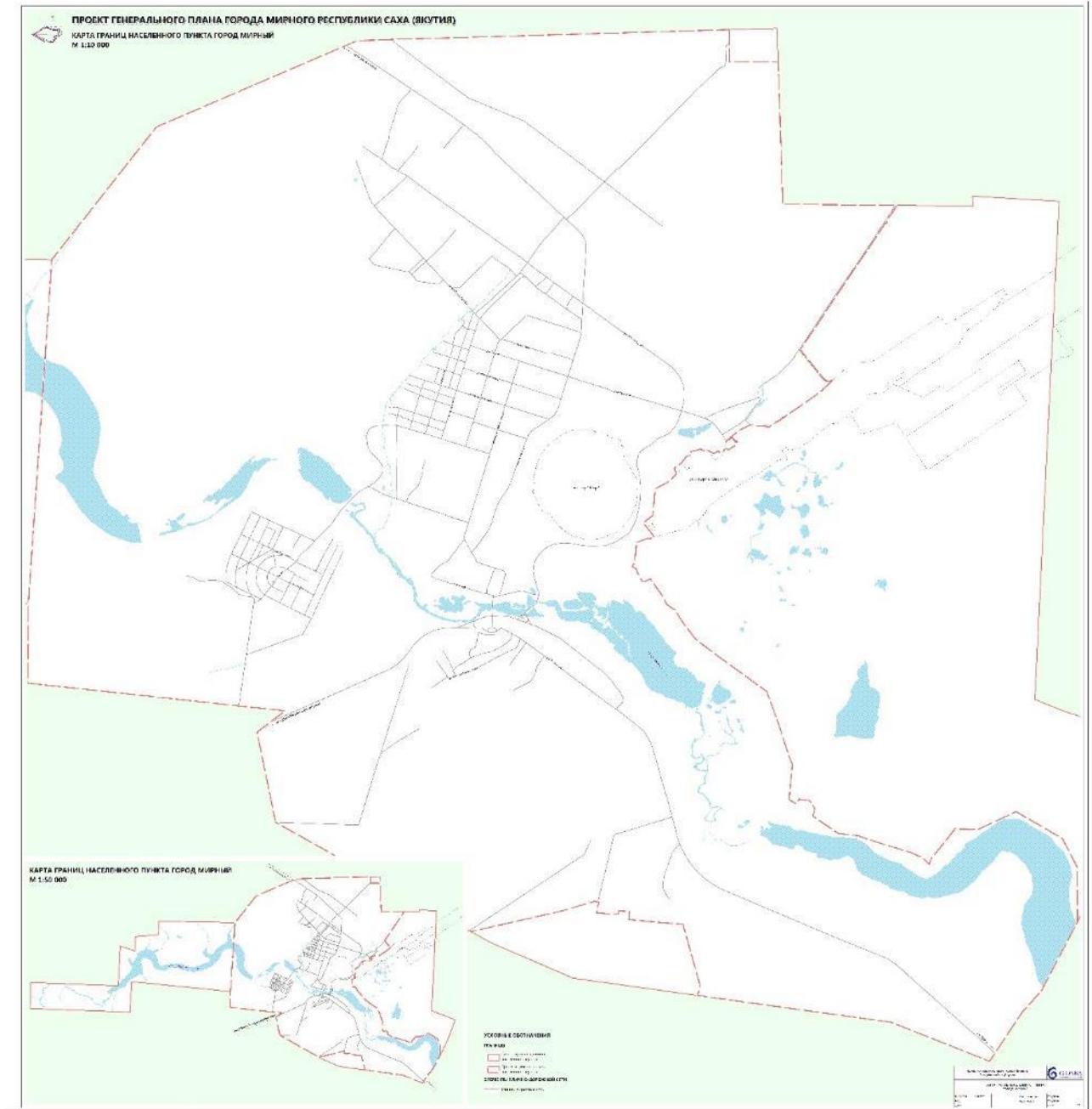


Рисунок 1. Географическое положение г. Мирный

1 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах ГП «Город Мирный»

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

На момент актуализации Схемы теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный» отопление жилых, производственных, коммунально-бытовых и прочих помещений осуществляется как централизованно от источников тепловой энергии – котельных, так и децентрализованно – от котлов, работающих на природном газе и электрической энергии.

Количество жилых домов, подключенных к системе централизованного газоснабжения и осуществляющих обогрев от котлов на природном газе, составляет 72 ед. общей площадью 6 870,49 м², юридических лиц – 26.

Количество жилых домов, осуществляющих отопление от электробойлеров, составляет 197 ед. общей площадью 13 765,7 м², (из них: муниципальный фонд – 8 ед., 568,30 м², индивидуальный фонд – 189 ед., 13 197,4 м²), юридических лиц – 76 ед., 5 109,5 м².

Прогнозные данные по приростам площадей строительных фондов на каждом этапе рассматриваемого периода, подготовлены на основании анализа решений Генерального плана развития г. Мирный и информации, полученной от Администрации города Мирный и теплоснабжающих организаций.

Плановые показатели строительства жилого фонда в городе Мирный рассчитаны на следующие условия:

- увеличение целевого показателя жилищной обеспеченности, определенного в Генеральном плане до 24 м² на человека;
- численность населения города Мирный на расчетный срок генерального плана вырастет до 38 тыс. человек – на основании наиболее вероятного сценария рождаемости, смертности и миграционной привлекательности региона в указанный период;
- приоритет застройки (с учетом привлекательности для застройщиков);
- нагрузки систем теплоснабжения определены с учетом объектов социальной, культурной и бытовой инфраструктуры;

Размещение застройки в г. Мирный на период 2025-2032 гг. с разбивкой по годам в разрезе элементов территориального деления города Мирный представлено в таблице 3.

Таблица 3. Актуализированный прогноз перспективной застройки до 2032 года

| № п/п | Адрес абонента | Год ввода/ вывода | Планируемый источник теплоснабжения |
|----------|---|----------------------|--|
| 1. | Спортивный комплекс по ул. Комсомольская (участки с кадастровыми номерами 14:37:000305:686; 14:37:000305:691; 14:37:000305:692) | 2025-2030 | СВК |
| 2. | В районе МКД Строителей 2 (два МКД) | 2025-2027 | СВК |
| 3. | МКД пр-кт Ленинградский (в р-не Храмового сквера) | 2025-2027 | СВК |
| 4. | На месте МКД №№ 27А, 23А по пр-ту Ленинградский (три МКД- два по 7 эт., один 8 эт.) | 2025-2027 | СВК |
| 5. | На месте МКД №№ 44, 46 по пр-ку Ленинградский (один | 2025-2027 | СВК |

| № п/п | Адрес абонента | Год ввода/ вывода | Планируемый источник теплоснабжения |
|----------|---|----------------------|--|
| | МКД- 5 эт., один 7 эт.) | | |
| 6. | Детский сад (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025-2030 | СВК |
| 7. | СОШ (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025-2030 | СВК |
| 8. | Пожарная часть (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025-2030 | СВК |
| 9. | Мечеть (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025 | СВК |
| 10. | На месте МКД по ул. Ойунского №№ 31, 29, 27, 25 (три МКД) | 2025-2027 | СВК |
| 11. | На месте МКД ул. Аммосова д. 26 (один МКД) На месте МКД ул. Аммосова д. 28 (один МКД) | 2025-2027 | СВК |
| 12. | На месте МКД №№ 30, 28 по ул. Ойунского и № 8 по ул. 40 лет Октября (три МКД) | 2025-2027 | СВК |
| 13. | Ул. 40 лет Октября 2-х секционный многоквартирный жилой дом на месте снесенных жилых домов № 7 (4-х эт.) | 2025-2027 | СВК |
| 14. | Ул. 40 лет Октября 2-х секционный многоквартирный жилой дом на месте снесенных жилых домов № 7а (4-х эт.) | 2025-2027 | СВК |
| 15. | На месте МКД №№ 26, 24 по ул. Ойунского (три МКД 5 эт., один 4 эт.) | 2026-2028 | СВК |
| 16. | Пересечение ул. Ойунского, Многоквартирный жилой дом (4-х эт.) | 2025-2027 | СВК |
| 17. | Пересечение ул. Ойунского, Многоквартирный жилой дом (5-ти эт.) | 2025-2027 | СВК |
| 18. | Жилой фонд (пр. Ленинградский 34Б и 36А) | 2026-2028 | СВК |
| 19. | Жилой фонд (ж/д Комсомольская 13А и 13В) | 2028-2029 | СВК |
| 20. | Школа на 900 мест | 2026-2028 | СВК |
| 21. | Дом дружбы народов. | 2026-2028 | СВК |
| 22. | мкр. Заречный, Спортзал | 2032 | Перспективная котельная № 1 |
| 23. | мкр. Заречный, Школа-интернат на 130 мест | 2032 | Перспективная котельная № 1 |
| 24. | Экспедиционная 19а (жилой дом) | 2026-2028 | Котельная «Промзона» |
| 25. | Ленинградский 7/2 (общественное здание) | 2026-2028 | Котельная «Промзона» |
| 26. | г. Мирный, Звездная, 76 (жилой дом) | 2030 | Котельная «Промзона» |
| 27. | г. Мирный, Экспедиционная 36/2б (жилой дом) | 2026-2028 | Котельная «Промзона» |
| 28. | г. Мирный, ул. Восточная, 61 | 2026-2028 | СВК |
| 29. | г. Мирный, ул. Восточная, 49 | 2026-2028 | СВК |
| 30. | Спортивный зал «Политехнический лицей» | 2028 | СВК |
| 31. | «Детская школа искусств» по пр-ку Ленинградскому, з/у 38 (общая площадь 3800,0 кв. м, этажность - 2) | 2025-2027 | СВК |
| 32. | Напротив МВД (общежитие) | 2025-2027 | СВК |
| 33. | В районе общежития №12/1 по ул. Московская (два общежития) | 2025-2027 | СВК |
| 34. | Центр МСП (напротив городского парка, через шоссе Кузакова) | 2025-2030 | СВК |
| 35. | Образовательный кластер тех. специальностей (напротив городского парка, через шоссе Кузакова) | 2025-2027 | СВК |
| 36. | Автосервисный комплекс, 893,18 м. кв., Ленинградский пр-кт, зд. 7/8 в районе ПЧ | 2026-2028 | СВК |
| 37. | Автосервисный комплекс. Автомойка. 383,21 м. кв., г. Мирный, ш. Чернышевское, зд. 12 (в районе наркологического отделения МЦРБ) | 2025 | СВК |
| 38. | Автосервисный комплекс. Автомастерские. 144 м. кв., г. Мирный, ш. Чернышевское, зд. 12 (в районе наркологического отделения МЦРБ) | 2025 | СВК |
| 39. | 9-этажный 98-квартирный жилой дом, з/у 14:37:000310:771 площадью 7 344 кв. м., расположенный по пр. Ленинградский, з/у 13, 2-ая очередь строительства | 2026 | СВК |
| 40. | г. Мирный, ул. Гагарина 1 (заявка на подключение Оглоблиной Д.М.) | 2026-2028 | СВК |
| 41. | г. Мирный, Культурно-этнографический центр «Дом Арчы», 9 квартал или напротив Амосова 98/1 | 2025 | СВК |
| 42. | Крытая парковка (напротив пр-та Ленинградский 23) | 2025 | СВК |
| 43. | Крытая парковка (напротив ул. Ойунского 30А) | 2025 | СВК |
| 44. | ИЖС мкр. Заречный (223 дома) | 2025-2029 | не определён |

| № п/п | Адрес абонента | Год ввода/ вывода | Планируемый источник теплоснабжения |
|----------|--|----------------------|--|
| 45. | ИЖС мкр. УСЛЭП- 1 (125 домов) | 2025-2029 | не определён |
| 46. | ИЖС мкр. УСЛЭП- 2 (74 дома) | 2025-2029 | не определён |
| 47. | ИЖС Чернышевское шоссе (400 домов) | 2025-2029 | не определён |
| | Индивидуальные жилые дома | | |
| 48. | пр-д Речной, зд. 5 | 2025 | не определён |
| 49. | ул. Звездная, зд. 92 | 2025 | не определён |
| 50. | ш. 50 лет Октября, зд. 30 | 2026 | не определён |
| 51. | пер. Молодежный, зд. 2а | 2026 | не определён |
| 52. | ш. 50 лет Октября, зд. 48/5 | 2026 | не определён |
| 53. | ш. 50 лет Октября, зд. 48/5 к. 1 | 2026 | не определён |
| 54. | пр-д Строителей, д. 4 | 2027 | не определён |
| 55. | ул. Мухтуйская, зд. 8б | 2027 | не определён |
| 56. | ул. Индустральная, зд. 17 | 2027 | не определён |
| 57. | ул. Бабушкина, дом 36 | 2025-2027 | не определён |
| 58. | ул. Ботуобинская, дома 12, 22, 40, 44 | 2025-2027 | не определён |
| 59. | ул. Восточная, дома 2, 39 | 2025-2027 | не определён |
| 60. | ул. Гагарина, дома 5/1, 12 | 2025-2027 | не определён |
| 61. | ул. Дачная, дома 17, 23 | 2025-2027 | не определён |
| 62. | ул. Заречная, дом 24 | 2025-2027 | не определён |
| 63. | ул. Звездная, дом 78а | 2025-2027 | не определён |
| 64. | ул. Индустральная, дом 26 | 2025-2027 | не определён |
| 65. | ул. Интернациональная, дома 29, 39, 45, 65 | 2025-2027 | не определён |
| 66. | ул. Кузьмина, дом 41 | 2025-2027 | не определён |
| 67. | ул. Куницына, дома 2, 10 | 2025-2027 | не определён |
| 68. | ул. Курченко, дом 8 | 2025-2027 | не определён |
| 69. | ул. Лазо, дом 46 | 2025-2027 | не определён |
| 70. | ул. Лесная, дома 14, 39 | 2025-2027 | не определён |
| 71. | ул. Майская, дома 5, 9, 16, 28, 30 | 2025-2027 | не определён |
| 72. | ул. Мира, дома 31, 34а, 35 | 2025-2027 | не определён |
| 73. | ул. Обогатителей, дома 3, 28 | 2025-2027 | не определён |
| 74. | ул. Осенняя, дом 13 | 2025-2027 | не определён |
| 75. | ул. Первомайская, дом 14 | 2025-2027 | не определён |
| 76. | ул. Светлая, дома 9, 11, 13, 14 | 2025-2027 | не определён |
| 77. | ул. Северная, дома 6,12,13, 24, 27, 33 | 2025-2027 | не определён |
| 78. | ул. Сунтарская, дома 18, 20, 34, 38 | 2025-2027 | не определён |
| 79. | ул. Фрунзе, дома 23, 23б, 25б, 39а | 2025-2027 | не определён |
| 80. | ул. Экспедиционная, дом 36б | 2025-2027 | не определён |
| 81. | ул. Юбилейная, дома 1, 1а, 12 | 2025-2027 | не определён |

В зоне действия системы теплоснабжения от электробойлерной МУП «Коммунальщик» на ул. Экспедиционная приростов тепловых нагрузок не планируется.

В межотопительный период 2025 года (июнь-август 2025 года) планируется вывод из эксплуатации электрокотельной МГРЭС ПАО «Якутскэнерго». Отопление производственной базы ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» предполагается от собственных источников теплоснабжения. При этом планируется переключение сторонних потребителей от электрокотельной МГРЭС ПАО «Якутскэнерго» на альтернативные источники тепловой энергии.

Объекты ЦРБ:

1. Принято решение о закрытии противотуберкулёзного диспансера с 01.09.2025, здание консервируется;

Психонаркологический диспансер предлагается переподключить к тепловым сетям, по которым осуществляется поставка тепловой энергии для базы ВБГРЭ (АК «АЛРОСА»). (рисунок 2).

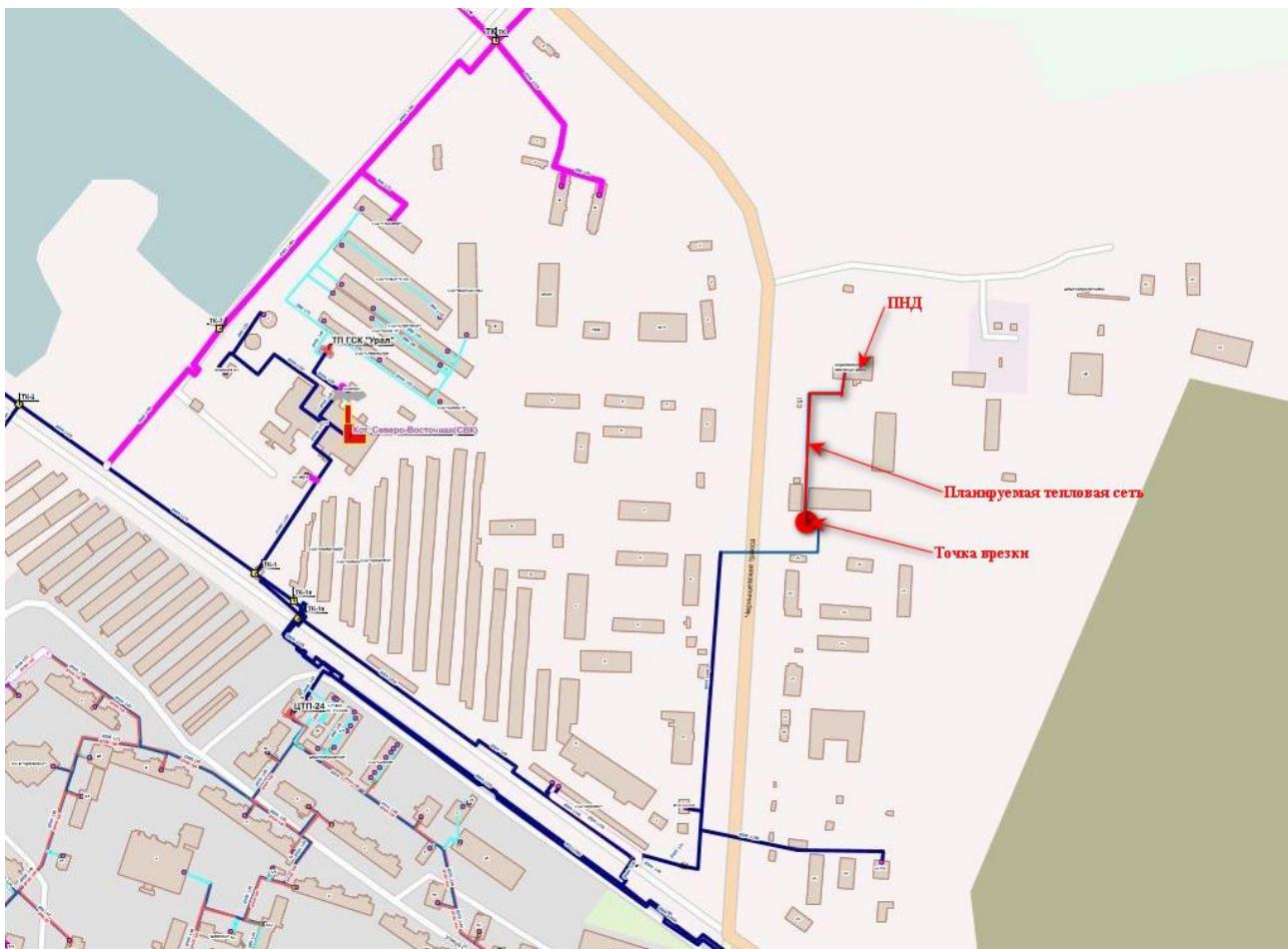


Рисунок 2. Планируемое подключение психо-наркологического диспансера

Также на перспективу развития планируется застройка кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6 и 7 г. Мирного.

Площадь проектируемой территории составляет 55,7 га. Проект планировки находится в границах ул. Комсомольская, ул. Ленина, ш. Кирова и ул. Аммосова.

Проектируемая территория находится в центральной части города, что обуславливает особое отношение к общественно-деловой застройке территории. Общественно-деловая застройка запроектирована не только с учётом обеспечения населения необходимыми объектами социального и бытового обслуживания местного значения, но и с учетом городских объектов центра, в том числе и предлагаемых утвержденным генеральным планом города.

Жилая застройка планируемой территории представлена жилыми домами (от 5 до 9 этажей) с 12-этажными высотными акцентами).

Жилая застройка 1 квартала в целом сформировалась, для замыкания образованных жилых групп предлагается размещение жилого дома с этажностью, соответствующей окружающей застройке.

Во втором квартале значительный снос ветхой застройки в южной части квартала позволяет создать две жилые группы с организацией дворового пространства. Частью жилых групп стали здания, проектируемых 9-этажных общежитий.

Планировочное решение 3 и 4 кварталов, на пересечении улицы Ленина и шоссе Кирова предлагается размещение высотного акцента- 12-ти этажной жилой секции с встроенно-пристроенными общественными объектами.

В 5 квартале учтена застройка противоположной стороны улицы Комсомольской, аналогичные 9-этажные секции предложено симметрично разместить на месте сносимого ветхого жилья. Вдоль улицы Ойунского предлагается разместить пяти- семиэтажные двухсекционные жилые дома, вдоль ул. Аммосова в продолжении застройки 1-го квартала, предложено размещение сдвоенных 35-квартирных 3-х этажных жилых домов.

6 квартал в целом сформирован, предложено размещение двух пятиэтажных жилых домов вдоль ул. 40 лет Октября.

В 7 квартале на незастроенном участке вытянутой формы предлагается разместить группу жилых домов, аналогичную двум рядом расположенным жилым группам, а вдоль проспекта Ленинградский - повторить архитектурное решение группы 9-этажных жилых домов с пристроенным общественным зданием, как в 3 квартале. Вдоль ул. 40 лет Октября предложено размещение двух пятиэтажных жилых домов в продолжении проектируемой застройки 6 квартала.

На момент актуализации Схемы для объекта перспективного капитального строительства – г. Мирный, 9-этажный 98-квартирный жилой дом, з/у 14:37:000310:771 площадью 7 344 кв. м., расположенный по пр. Ленинградский, з/у 13, 2-ая очередь строительства – имеется резерв тепловой мощности в сетевой воде от котельной СВК, но отсутствует техническая возможность для подключения к сетям теплоснабжения из-за необходимости реконструкции сетей теплоснабжения, горячего водоснабжения с демонтажом подземного коллектора при посадке здания второй очереди на данном земельном участке (з/у 14:37:000310:771). Также отсутствует резерв для подключения горячего водоснабжения данного объекта из-за отсутствия свободной мощности на соответствующих объектах систем централизованного горячего водоснабжения. В инвестиционной программе ООО «ПТВС» мероприятия по реконструкции тепловых сетей и оборудования, позволяющие обеспечить техническую возможность подключения (технологического присоединения) в полном объеме отсутствуют. Для подключения к сетям теплоснабжения (сетевая вода) требуется реконструкция подводящих трубопроводов к объекту строящегося 9 этажного, 98 квартирного жилого дома по пр. Ленинградский, 13 на з/у с кадастровым номером 14:37:0003106771 (по заключенному договору подключения (технологического присоединения) с застройщиком ООО «Кинг-95»). ООО «ПТВС», после получения заявки на заключение договора о подключении (технологическом присоединении) к сетям теплоснабжения, рассмотрит возможные варианты по созданию технической возможности:

- заключение договора о подключении (технологическом присоединении) с платой, установленной в индивидуальном порядке, без внесения в Инвестиционную программу и с последующим внесением изменений в Схему теплоснабжения в установленном порядке;

- заключение договора о подключении (технологическом присоединении) будет осуществлено после внесения необходимых изменений в Схему теплоснабжения и (или) Инвестиционную программу ООО «ПТВС» и (или) смежной организации.

Планировка микрорайона Заречный

Площадь территории проекта планировки в микрорайоне Заречный составляет 63,8 га и определяется в границах: на севере - ул. Соболева, ул. Куницына далее до ул. Амакинская, на востоке - ул. Восточная, на западе и юге – территории, покрытые лесом и кустарником. Общая площадь существующего жилого фонда приблизительно – 8553 м².

Проектом планировки на расчётный срок предусмотрено дальнейшее развитие

микрорайона за счет индивидуальной жилой застройки.

Для проектируемой жилой застройки предусмотрены системы индивидуального поквартирного отопления и горячего водоснабжения от газовых водонагревателей двухконтурного типа, работающих на природном газе. Теплопроизводительность теплогенераторов для поквартирных систем теплоснабжения определяется максимальной нагрузкой горячего водоснабжения. В одноквартирных жилых домах предполагается установка двухконтурных газовых котлов по 30 кВт.

В таблице 4 представлен прирост площади строительных фондов.

Таблица 4 Прогнозы приростов площади строительных фондов проектируемой территории (мкр. Заречный)

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерен | 1-я и 2-я очередь |
|---|---|--------------------------------------|-------------------|
| 1. Территория | | | |
| 1.1 | Площадь проектируемой территории - всего | га | - |
| | в том числе: | | |
| | территории жилой застройки | га | 34,84 |
| | - территории застройки индивидуальными и малоэтажными жилыми домами | | 33,36 |
| | - территории застройки средне- и многоэтажными жилыми домами | | 1,44 |
| | минимальные и максимальные площади участков под индивидуальную жилую застройку | га | 0,1026 – 0,2433 |
| | общественно-деловые территории | | 1,16 |
| | - территории центра обслуживания и коммерческой активности местного уровня | га | 1,16 |
| | производственные и коммунальные территории | | 0,143 |
| | - территории коммунальных предприятий, транспорта, складирования и распределения товаров | га | 0,143 |
| | рекреационно-природные территории | | 1,45 |
| | - рекреационно-общественные, в том числе зоны парков и скверов | га | 1,45 |
| | территории специального назначения | | 3,74 |
| | - территория спортивных и спортивно-зрелищных объектов | | 2,24 |
| | - территории образований | | 1,5 |
| | прочие территории | | 22,52 |
| | - территории улиц, дорог, проездов в красных линиях | га | 22,52 |
| 2. Жилищный фонд | | | |
| 2.1 | Общая площадь жилых домов | м ² общей площади квартир | 38800 |
| 2.2 | Средняя этажность застройки | этаж | 2 |
| 2.3 | Сохраняемый жилой фонд | м ² общ площ. | 8553 |
| 2.4 | Новое жилищное строительство | м ² общ площ. | 35680 |
| | в том числе | | |
| | индивидуальные и малоэтажные жилые дома | м ² общ площ. | 35680 |
| | средняя обеспеченность общей площадью жилого фонда | м ² /чел. | 36,6 |
| 3. Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения | | | |
| 3.1 | Общественно-торговый центр | м ² торг.пл. | 1000 |
| 3.2 | Клуб с кинозалом, кафе - всего | мест | 200+50 |
| 3.3 | Магазин - всего | м ² торг.пл. | 173 |
| 3.4 | Школа-интернат | мест | 130 |
| 3.5 | Образовательное учреждение для детей, нуждающихся в психолого-педагогической и медико-социальной помощи | мест | - |
| 3.6 | Лыжная база | м ² площади залов | 490 |

Планировка территории квартала индивидуальных жилых домов по шоссе 50 лет Октября

Жилая застройка планируемой территории представлена индивидуальными жилыми домами (2 этажа), блокированными жилыми домами (2 этажа) и многоквартирными жилыми домами (3 этажа).

Средний размер земельного участка под индивидуальную жилую застройку составляет 1000 кв. м, под блокированные жилые дома – 450 кв. м.

В течение расчетного срока проектом предусмотрено размещение 126 жилых домов суммарной общей площадью 25,7 тыс. кв. м, в том числе:

- 97 индивидуальных жилых дома суммарной общей площадью 15,5 тыс. кв. м;
- 27 одноквартирных жилых дома блокированного типа суммарной общей площадью 5,1 тыс. кв. м;
- 2 многоквартирных жилых дома суммарной общей площадью 5,1 тыс. кв. м.

Таблица 5. Прогнозы приростов площади строительных фондов

| № п/п | Наименование здания | Этажность | Площадь общая |
|--|-------------------------------|-----------|---------------|
| Децентрализованное теплоснабжение | | | |
| 1 | Индивидуальные жилые дома | 1-2 | 20623 |
| 2 | Среднеэтажная жилая застройка | 3 | 1013 |
| 3 | Магазин смешанных товаров | | 192 |
| ИТОГО | | | 21828 |

Жилой комплекс в 14 квартале г. Мирный

Жилой комплекс состоит из трех многоэтажных жилых зданий. Комплекс условно разделен на три очереди строительства. 1 очередь – 5 секций этажностью 9-12-9-9-9. Вторая очередь – 4 секции этажностью 9-12 (с соцкультурным центром на 1 этаже)-9. 3 Очередь- 3 блок-секции этажностью 9-9-9.

Таблица 6. Прогнозы приростов площади строительных фондов

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Количество | | |
|-------|----------------------------------|----------------|------------|-----------|-----------|
| | | | 1 очередь | 2 очередь | 3 очередь |
| 1 | Площадь застройки | м ² | 1511,97 | 1216,7 | 870,06 |
| 2 | Этажность | | 9-12-9-9-9 | 9-9-12-12 | 9-9-9 |
| 3 | Строительный объём | м ³ | 48679,09 | 42724,28 | 26493,48 |
| 4 | Общая площадь квартир | м ² | 9613,04 | 8256,5 | 5130,6 |
| 5 | Площадь квартир | м ² | 9329,65 | 7956,13 | 5000,46 |
| 6 | Количество квартир, в том числе: | | 197 | 170 | 102 |
| 6.1 | 1 комнатная | | 105 | 90 | 48 |
| 6.2 | 2 комнатная | | 92 | 79 | 49 |
| 6.3 | 3 комнатная | | | 1 | 5 |
| 7 | Общая площадь соцкультбыта | | | 282,77 | |

Планировка территории 19 квартала

Проектом планировки территории предусматривается размещение линейного объекта капитального строительства местного значения: «г. Мирный. Газоснабжения индивидуальных жилых домов 19 квартала и района ул. Весенняя, производственной базы МУП «Коммунальщик».

Таблица 7. Прогнозы приростов площади строительных фондов

| № п/п | Наименование | Площадь, кв. м. |
|-------|--|-----------------|
| | Всего в границах проектирования | 6697 |

| № п/п | Наименование | Площадь, кв. м. |
|-------|---|-----------------|
| 1 | Территория общего пользования | 3967 |
| 2 | Зона делового, общественного и коммерческого назначения | 453 |
| 3 | Зона застройки индивидуальными жилыми домами | 1721 |
| 4 | Зона объектов прогулок и отдыха | 556 |

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

На территории ГП «Город Мирный» планируется ввод в эксплуатацию и подключение к сети централизованного теплоснабжения многоэтажных жилых домов, общественных застроек и учреждений повседневного обслуживания.

Данные о прогнозах приростов объемов потребления тепловой энергии в границах ГП «Город Мирный» представлены в таблице 8.

Таблица 8. Прогнозы перспективных тепловых нагрузок и теплопотребления в границах ГП «Город Мирный»

| № п/п | Адрес абонента | Год ввода/ вывода | Планируемый источник теплоснабжения | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | |
|----------|---|----------------------|--|-------------------------------------|---------|----------|
| | | | | Отопление, вентиляция | ГВС | Сумма |
| 1. | Спорткомплекс по ул. Комсомольская (участки с кадастровыми номерами 14:37:000305:686; 14:37:000305:691; 14:37:000305:692) | 2025-2030 | СВК | 2,523 | 0,367 | 2,89 |
| 2. | В районе МКД Строителей 2 (два МКД) | 2025-2027 | СВК | 0,59 | 0,275 | 0,865 |
| 3. | МКД пр-кт Ленинградский (в р-не Храмового сквера) | 2025-2027 | СВК | 0,33 | 0,191 | 0,521 |
| 4. | На месте МКД №№ 27А, 23А по пр-ту Ленинградский (три МКД- два по 7 эт., один 8 эт.) | 2025-2027 | СВК | 0,75 | 0,352 | 1,102 |
| 5. | На месте МКД №№ 44, 46 по пр-кту Ленинградский (один МКД- 5 эт., один 7 эт.) | 2025-2027 | СВК | 0,33 | 0,191 | 0,521 |
| 6. | Детский сад (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025-2030 | СВК | 0,31 | 0,132 | 0,442 |
| 7. | СОШ (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025-2030 | СВК | 0,90 | 0,322 | 1,222 |
| 8. | Пожарная часть (в районе проезд Строителей д. 2) | 2025-2030 | СВК | 0,35 | | 0,35 |
| 9. | Мечеть (в районе просезд Строителей д. 2) | 2025 | СВК | 0,19 | | 0,19 |
| 10. | На месте МКД по ул. Ойунского №№ 31, 29, 27, 25 (три МКД) | 2025-2027 | СВК | 0,91 | 0,481 | 1,351 |
| 11. | На месте МКД ул. Аммосова д. 26 (один МКД) На месте МКД ул. Аммосова д. 28 (один МКД) | 2025-2027 | СВК | 0,51 | 0,214 | 0,724 |
| 12. | На месте МКД №№ 30, 28 по ул. Ойунского и № 8 по ул. 40 лет Октября (три МКД) | 2025-2027 | СВК | 0,43 | 0,202 | 0,632 |
| 13. | Ул. 40 лет Октября 2-х секционный многоквартирный жилой дом на месте снесенных жилых домов № 7 (4-х эт.) | 2025-2027 | СВК | 0,19 | 0,049 | 0,239 |
| 14. | Ул. 40 лет Октября 2-х секционный многоквартирный жилой дом на месте снесенных жилых домов № 7а (4-х эт.) | 2025-2027 | СВК | 0,19 | 0,049 | 0,239 |
| 15. | На месте МКД №№ 26, 24 по ул. Ойунского (три МКД 5 эт., один 4 эт.) | 2026-2028 | СВК | 1,72 | 0,611 | 2,331 |
| 16. | Пересечение ул. Ойунского, Многоквартирный жилой дом (4-х эт.) | 2025-2027 | СВК | 0,133 | 0,062 | 0,195 |
| 17. | Пересечение ул. Ойунского, Многоквартирный жилой дом (5-ти эт.) | 2025-2027 | СВК | 0,166 | 0,078 | 0,244 |
| 18. | Жилой фонд (пр. Ленинградский 34Б и 36А) | 2026-2028 | СВК | 0,243 | 0,108 | 0,351 |
| 19. | Жилой фонд (ж/д Комсомольская 13А и 13В) | 2028-2029 | СВК | 0,121 | 0,054 | 0,175 |
| 20. | Школа на 900 мест | 2026-2028 | СВК | 2,451 | 0,07744 | 2,52844 |
| 21. | Дом дружбы народов. | 2026-2028 | СВК | 0,2429 | | 0,2429 |
| 22. | мкр. Заречный, Спорзал | 2032 | Перспективная котельная № 1 | 0,0857 | - | 0,0857 |
| 23. | мкр. Заречный, Школа-интернат на 130 мест | 2032 | Перспективная котельная № 1 | 0,0857 | - | 0,0857 |
| 24. | Экспедиционная 19а (жилой дом) | 2026-2028 | Котельная «Промзона» | н/д | н/д | н/д |
| 25. | Ленинградский 7/2 (общественное здание) | 2026-2028 | Котельная «Промзона» | 0,172606 | | 0,172606 |
| 26. | г. Мирный, Звездная, 76 (жилой дом) | 2030 | Котельная «Промзона» | н/д | н/д | н/д |
| 27. | г. Мирный, Экспедиционная 36/2б (жилой дом) | 2026-2028 | Котельная «Промзона» | н/д | н/д | н/д |
| 28. | г. Мирный, ул. Восточная, 61 | 2026-2028 | СВК | 0,011 | - | 0,011 |
| 29. | г. Мирный, ул. Восточная, 49 | 2026-2028 | СВК | 0,011 | - | 0,011 |
| 30. | Спортивный зал «Политехнический лицей» | 2028 | СВК | 0,36389 | | 0,36389 |

| № п/п | Адрес абонента | Год ввода/ вывода | Планируемый источник теплоснабжения | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | |
|----------|---|----------------------|--|-------------------------------------|-------|-------|
| | | | | Отопление, вентиляция | ГВС | Сумма |
| 31. | «Детская школа искусств» по пр-кту Ленинградскому, з/у 38 (общая площадь 3800,0 кв. м, этажность - 2) | 2025-2027 | СВК | 0,67 | - | 0,67 |
| 32. | Напротив МВД (общежитие) | 2025-2027 | СВК | 1,03 | 0,382 | 1,412 |
| 33. | В районе общежития №12/1 по ул. Московская (два общежития) | 2025-2027 | СВК | 0,38 | 0,153 | 0,533 |
| 34. | Центр МСП (напротив городского парка, через шоссе Кузакова) | 2025-2030 | СВК | 1,32 | | 1,32 |
| 35. | Образовательный кластер тех. специальностей (напротив городского парка, через шоссе Кузакова) | 2025-2027 | СВК | 1,34 | | 1,34 |
| 36. | Автосервисный комплекс, 893,18 м. кв., Ленинградский пр-кт, зд. 7/8 в районе ПЧ | 2026-2028 | СВК | н/д | н/д | н/д |
| 37. | Автосервисный комплекс. Автомойка. 383,21 м. кв., г. Мирный, ш. Чернышевское, зд. 12 (в районе наркологического отделения МЦРБ) | 2025 | СВК | н/д | н/д | н/д |
| 38. | Автосервисный комплекс. Автомастерские. 144 м. кв., г. Мирный, ш. Чернышевское, зд. 12 (в районе наркологического отделения МЦРБ) | 2025 | СВК | н/д | н/д | н/д |
| 39. | 9-этажный 98-квартирный жилой дом, з/у 14:37:000310:771 площадью 7 344 кв. м., расположенный по пр. Ленинградский, з/у 13, 2-ая очередь строительства | 2026 | СВК | н/д | н/д | н/д |
| 40. | г. Мирный, ул. Гагарина 1 (заявка на подключение Оглоблиной Д.М.) | 2026-2028 | СВК | н/д | н/д | н/д |
| 41. | г. Мирный, Культурно-этнографический центр «Дом Арчы», 9 квартал или напротив Амосова 98/1 | 2025 | СВК | 0,1 | | 0,1 |
| 42. | Крытая парковка (напротив пр-кта Ленинградский 23) | 2025 | СВК | 0,11 | | 0,11 |
| 43. | Крытая парковка (напротив ул. Ойунского 30А) | 2025 | СВК | 0,18 | | 0,18 |
| 44. | ИЖС мкр. Заречный (223 дома) | 2025-2029 | не определён | 2,32 | 0,341 | 2,661 |
| 45. | ИЖС мкр. УСЛЭП- 1 (125 домов) | 2025-2029 | не определён | 1,30 | 0,191 | 1,491 |
| 46. | ИЖС мкр. УСЛЭП- 2 (74 дома) | 2025-2029 | не определён | 0,77 | 0,113 | 0,883 |
| 47. | ИЖС Чернышевское шоссе (400 домов) | 2025-2029 | не определён | 4,17 | 0,611 | 4,781 |
| | Индивидуальные жилые дома | | | | | |
| 48. | пр-д Речной, зд. 5 | 2025 | не определён | | | |
| 49. | ул. Звездная, зд. 92 | 2025 | не определён | | | |
| 50. | ш. 50 лет Октября, зд. 30 | 2026 | не определён | | | |
| 51. | пер. Молодежный, зд. 2а | 2026 | не определён | | | |
| 52. | ш. 50 лет Октября, зд. 48/5 | 2026 | не определён | | | |
| 53. | ш. 50 лет Октября, зд. 48/5 к. 1 | 2026 | не определён | | | |
| 54. | пр-д Строителей, д. 4 | 2027 | не определён | | | |
| 55. | ул. Мухтуйская, зд. 8б | 2027 | не определён | | | |
| 56. | ул. Индустриальная, зд. 17 | 2027 | не определён | | | |
| 57. | ул. Бабушкина, дом 36 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 58. | ул. Ботубинская, дома 12, 22, 40, 44 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 59. | ул. Восточная, дома 2, 39 | 2025-2027 | не определён | | | |

| № п/п | Адрес абонента | Год ввода/ вывода | Планируемый источник теплоснабжения | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | |
|----------|--|----------------------|--|-------------------------------------|-----|-------|
| | | | | Отопление, вентиляция | ГВС | Сумма |
| 60. | ул. Гагарина, дома 5/1, 12 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 61. | ул. Дачная, дома 17, 23 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 62. | ул. Заречная, дом 24 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 63. | ул. Звездная, дом 78а | 2025-2027 | не определён | | | |
| 64. | ул. Индустриальная, дом 26 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 65. | ул. Интернациональная, дома 29, 39, 45, 65 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 66. | ул. Кузьмина, дом 41 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 67. | ул. Куницына, дома 2, 10 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 68. | ул. Курченко, дом 8 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 69. | ул. Лазо, дом 46 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 70. | ул. Лесная, дома 14, 39 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 71. | ул. Майская, дома 5, 9, 16, 28, 30 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 72. | ул. Мира, дома 31, 34а, 35 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 73. | ул. Обогатителей, дома 3, 28 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 74. | ул. Осенняя, дом 13 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 75. | ул. Первомайская, дом 14 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 76. | ул. Светлая, дома 9, 11, 13, 14 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 77. | ул. Северная, дома 6,12,13, 24, 27, 33 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 78. | ул. Сунтарская, дома 18, 20, 34, 38 | 2025-2027 | не определён | | | |
| 79. | ул. Фрунзе, дома 23, 23б, 25б, 39а | 2025-2027 | не определён | | | |
| 80. | ул. Экспедиционная, дом 36б | 2025-2027 | не определён | | | |
| 81. | ул. Юбилейная, дома 1, 1а, 12 | 2025-2027 | не определён | | | |

Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой мощности в зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице 9.

Таблица 9. Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой мощности в зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии на каждом этапе (Гкал/ч)

| Наименование источника теплоснабжения | Наименование показателей | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | ВСЕГО |
|--|------------------------------|----------|------|------|-------|------|------|------|------|------|-------|
| Котельная СВК | Прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0,58 | 0,00 | 10,63 | 6,01 | 0,17 | 6,22 | 0,00 | 0,00 | 23,45 |
| | снос | Гкал/ч | | | | | | | | | |
| Котельная «Промзона» | Прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | | | | 0,17 | | | | | 0,17 |
| | снос | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 |

| Наименование источника теплоснабжения | Наименование показателей | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | ВСЕГО |
|--|---------------------------|----------|--------|------|---|-------|------|------|------|------|-------|
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | Прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 |
| | снос | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | | | Вывод из эксплуатации по окончании отопительного периода 2024-2025 | | | | | | 0,000 |
| | снос | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 |
| Перспективная котельная мкр. Заречный | Прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | | | | | | | | 0,17 | 0,17 |
| Индивидуальное теплоснабжение | Прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | | | | | 9,82 | | | | 9,82 |
| Всего прирост тепловой нагрузки (с учетом сноса): | | | Гкал/ч | 0,58 | 0,00 | 10,63 | 6,01 | 9,99 | 6,22 | 0,00 | 0,17 |
| Итого прирост тепловой нагрузки (с учетом сноса) в зоне действия централизованного теплоснабжения: | | | Гкал/ч | 0,58 | 0,00 | 10,63 | 6,01 | 0,17 | 6,22 | 0,00 | 0,17 |
| | | | | | | | | | | | 23,79 |

Для проектируемой индивидуальной жилой застройки предусмотрены системы индивидуального поквартирного отопления и горячего водоснабжения от газовых водонагревателей двухконтурного типа, работающих на природном газе.

Прирост объема потребления тепловой энергии в зонах действия индивидуального теплоснабжения представлен в таблице 10.

Таблица 10. Прирост объема потребления тепловой энергии мкр. Заречный

| Расчетный элемент территориального деления | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | |
|--|-------------------------------------|-------------|-------------|
| | Отопление, вентиляция | ГВС | Сумма |
| ИЖС мкр. Заречный (223 дома) | 2,32 | 0,34 | 2,66 |
| ИЖС мкр. УСЛЭП- 1 (125 домов) | 1,30 | 0,19 | 1,49 |
| ИЖС мкр. УСЛЭП- 2 (74 дома) | 0,77 | 0,11 | 0,88 |
| ИЖС Чернышевское шоссе (400 домов) | 4,17 | 0,61 | 4,78 |
| Итого: | 8,56 | 1,25 | 9,81 |

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположеными в производственных зонах, на каждом этапе

Теплоснабжение в производственных зонах осуществляется потребителями самостоятельно, собственными источниками тепловой энергии. В связи с этим, в Схеме теплоснабжения данные объекты не рассматриваются.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии на территории ГП «Город Мирный»

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 11.

Таблица 11. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

| № п/п | Расчетный элемент территориального деления | Наименование источника тепловой энергии | Площадь территории, км ² | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | |
|-------|--|--|-------------------------------------|--|---|------------------------|
| | | | | | Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Существующее положение |
| 1 | Город Мирный | СВК | 9,0 | 165,63 | 189,02 | 18,40 |
| 2 | Город Мирный | Котельная «Промзона» | 5,0 | 14,40 | 14,57 | 2,694 |
| 3 | Город Мирный | Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0 | 0,02 | 0,02 | - |
| 4 | Город Мирный | Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 0 | 1,6 | 1,6 | - |
| 5 | Город Мирный | Перспективная котельная мкр. Заречный | - | - | - | - |

2 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Функциональная структура теплоснабжения г. Мирный представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя, разделенное между разными юридическими и физическими лицами.

В г. Мирный преобладает централизованное теплоснабжение от котельных, в эксплуатации организаций:

- ООО «Предприятие тепловодоснабжения» (далее – ООО «ПТВС») – 2 котельные;
- МУП «Коммунальщик» (далее – МУП «Коммунальщик») – 1 электробойлерная;
- МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» – 1 электрокотельная.

Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения ГП «Город Мирный» представлены на рисунке 3.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунке 4.

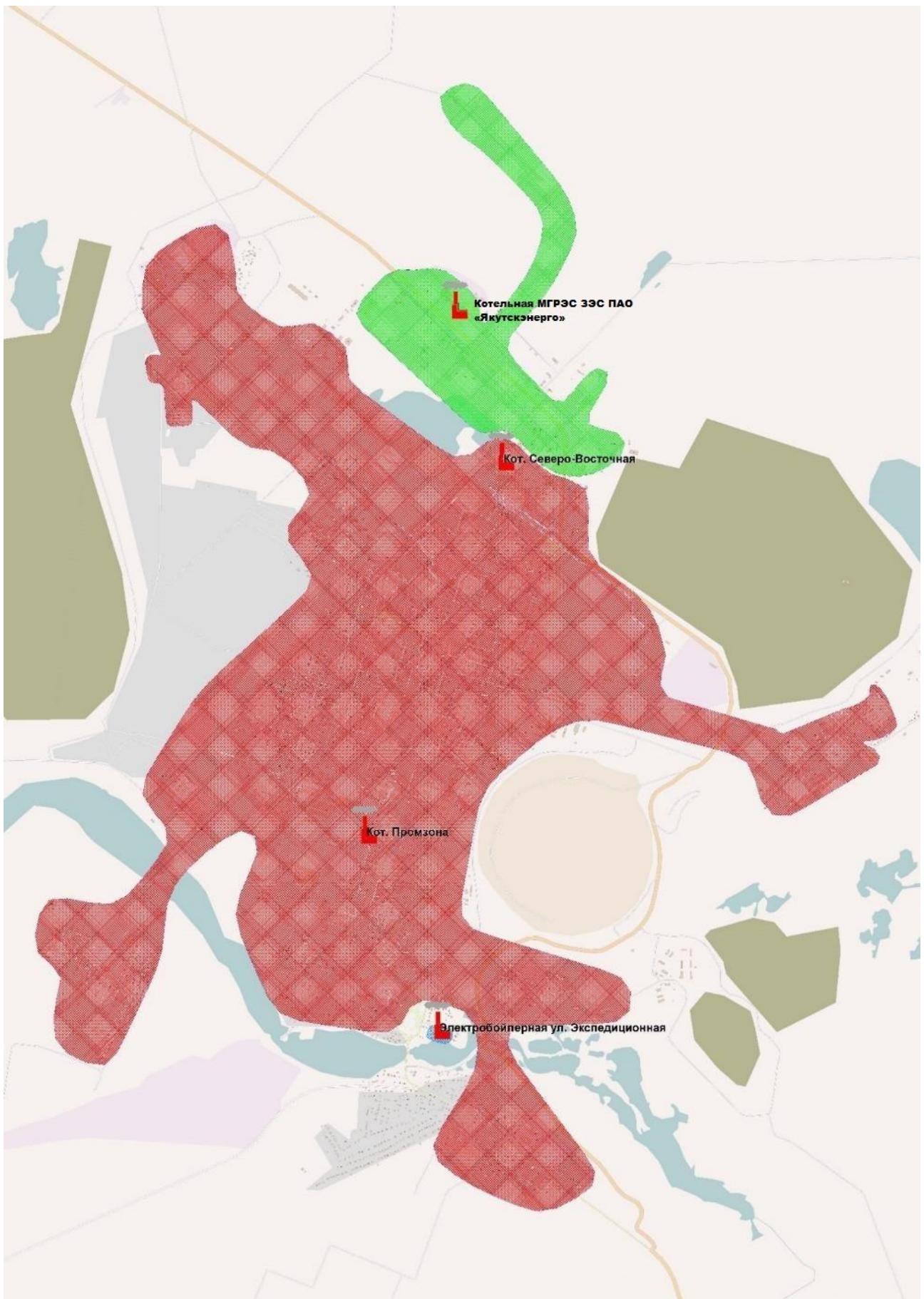


Рисунок 3. Существующие зоны действия источников теплоснабжения

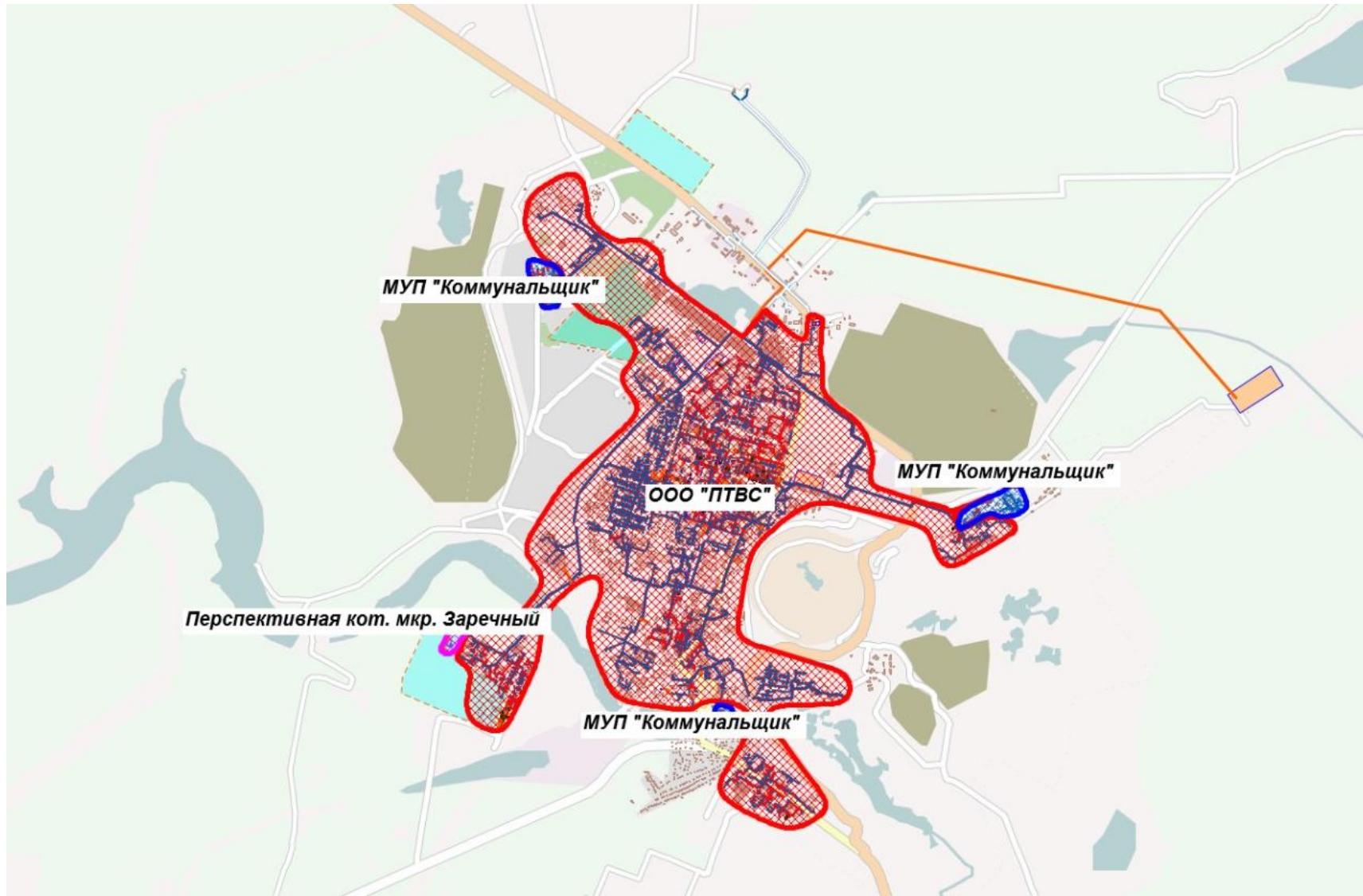


Рисунок 4. Перспективные зоны действия источников теплоснабжения

2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Источники теплоснабжения («Промзона» и Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик»)) располагают резервами, достаточными для обеспечения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Для котельной СВК, в случае планируемого присоединения новых тепловых нагрузок с 2027 года, будет наблюдаться дефицит располагаемой мощности при учёте договорной присоединённой нагрузки. Для ликвидации дефицита тепловой мощности предлагается увеличить располагаемую тепловую мощность котельной СВК путём реализации следующих мероприятий:

- Замена водогрейного котла КВГМ-116,3-150 ст. № 1 – 2026 год;
- Замена парового котла ДЕ 25/14 – 2028 год.

Перспективное подключение потребителей к системам теплоснабжения будет осуществляться в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников города Мирный. Анализ результатов балансов показывает, что в случае выполнения запланированных мероприятий на перспективу развития все источники тепловой энергии, расположенные на территории ГП «Город Мирный», будут обладать достаточным запасом резерва для перспективного подключения потребителей.

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии города Мирный приведены в таблице 12.

Таблица 12. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на расчетный срок

| Источник теплоснабжения | Показатели баланса тепловой мощности | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------------------------|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СВК | Установленная мощность | Гкал/ч | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 |
| | Ограничения тепловой мощности с учётом резервного котла | Гкал/ч | 209,56 | 209,56 | 193,5 | 193,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| | Располагаемая мощность | Гкал/ч | 213,94 | 213,94 | 230,00 | 230,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| | Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| | Мощность нетто | Гкал/ч | 209,77 | 209,77 | 225,83 | 225,83 | 245,83 | 245,83 | 245,83 | 245,83 | 245,83 |
| | Нагрузка на коллекторах по договорной присоединённой нагрузке | Гкал/ч | 202,12 | 202,70 | 202,70 | 213,33 | 219,17 | 219,35 | 225,57 | 225,57 | 225,57 |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях расчётные (в тарифе) | Гкал/ч | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 | 36,49 |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях расчётные (в тарифе) | % | 18,05 | 18,00 | 18,00 | 17,10 | 16,65 | 16,64 | 16,18 | 16,18 | 16,18 |
| | Присоединенная нагрузка договорная | Гкал/ч | 165,63 | 166,21 | 166,21 | 176,84 | 182,68 | 182,86 | 189,08 | 189,08 | 189,08 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | 7,65 | 7,07 | 23,13 | 12,50 | 26,66 | 26,49 | 20,26 | 20,26 | 20,26 |
| | Доля резерва/дефицита от мощности нетто по договорной нагрузке | % | 3,65 | 3,37 | 10,24 | 5,54 | 10,84 | 10,77 | 8,24 | 8,24 | 8,24 |
| | Нагрузка на коллекторах по фактической присоединённой нагрузке | Гкал/ч | 172,69 | | | | | | | | |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях фактические | Гкал/ч | 27,55 | | | | | | | | |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях фактические | % | 15,95 | | | | | | | | |
| | Присоединенная нагрузка фактическая | Гкал/ч | 145,14 | | | | | | | | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке | Гкал/ч | 37,08 | | | | | | | | |
| | Доля резерва/дефицита от мощности нетто по фактической нагрузке | % | 17,68 | | | | | | | | |
| Котельная «Промзона» | Установленная мощность | Гкал/ч | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| | Ограничения тепловой мощности с учётом резервного котла | Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| | Располагаемая мощность | Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| | Мощность нетто | Гкал/ч | 29,11 | 29,11 | 29,11 | 29,11 | 29,11 | 29,11 | 29,11 | 29,11 | 29,11 |
| | Нагрузка на коллекторах по договорной присоединённой нагрузке | Гкал/ч | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,68 | 17,68 | 17,68 | 17,68 | 17,68 |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях расчётные (в тарифе) | Гкал/ч | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях расчётные (в тарифе) | % | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,59 | 17,59 | 17,59 | 17,59 | 17,59 |
| | Присоединенная нагрузка договорная | Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,57 | 14,57 | 14,57 | 14,57 | 14,57 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 11,43 |
| | Доля резерва/дефицита от мощности нетто по договорной нагрузке | % | 39,85 | 39,85 | 39,85 | 39,85 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 |
| | Нагрузка на коллекторах по фактической присоединённой нагрузке | Гкал/ч | 15,02 | | | | | | | | |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях фактические | Гкал/ч | 2,40 | | | | | | | | |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях фактические | % | 15,98 | | | | | | | | |
| | Присоединенная нагрузка фактическая | Гкал/ч | 12,62 | | | | | | | | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке | Гкал/ч | 14,09 | | | | | | | | |
| | Доля резерва/дефицита от мощности нетто по фактической нагрузке | % | 48,40 | | | | | | | | |
| Электрокотельная ул. | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |

| Источник теплоснабжения | Показатели баланса тепловой мощности | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| | Собственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Мощность нетто | Гкал/ч | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| | Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Доля резерва/дефицита от мощности нетто | % | 76,744 | 76,744 | 76,744 | 76,744 | 76,744 | 76,744 | 76,744 | 76,744 | 76,744 |
| | Установленная мощность | Гкал/ч | 10,3 | 10,3 | | | | | | | |
| | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 3,81 | 3,81 | | | | | | | |
| | Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,49 | 6,49 | | | | | | | |
| | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | | | | | | | |
| | Мощность нетто | Гкал/ч | 6,33 | 6,33 | | | | | | | |
| | Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,8 | 2,8 | | | | | | | |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,814 | 0,814 | | | | | | | |
| | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,986 | 1,986 | | | | | | | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 3,53 | 3,53 | | | | | | | |
| Перспективная котельная мкр. Заречный | Доля резерва/дефицита от мощности нетто | % | 55,766 | 55,766 | | | | | | | |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| | Собственные нужды, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | Мощность нетто, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| | Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| | Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| | Доля резерва/дефицита от мощности нетто | % | - | - | - | - | - | - | 9,000 | 9,000 | 9,000 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

На территории ГП «Город Мирный» отсутствуют источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более поселений.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

При расчетах были использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0.86} B^{0.26} s}{\Pi^{0.62} H^{0.19} \Delta \tau^{0.38}},$$

где:

R - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

П - теплотплотность района, Гкал/ч/км²;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °C;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R , и приравнивая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s} \right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi} \right)^{0,13}$$

В соответствии с вышеуказанной методикой определены радиусы эффективного теплоснабжения для существующих систем теплоснабжения, результаты расчетов представлены в таблице 13, а также на рисунке 5.

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих, в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Таблица 13. Радиус эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии

| № | Источник тепла | Li, км | Qi, Гкал/ч | Ai, тыс. Гкал | Li x Qi, кмхГкал/ч | Lcp, км | Bi, тыс. руб/год (прямые) | Ч, число часов работы системы теплоснабжения | Удельные затраты на транспорт тепла Z, руб/ч /((Гкал/ч) км) | Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя Ci, руб/ч | Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источника до потребителя Si, (руб/Гкал) | Bi, тыс. руб/год (приведенные) | Li, км (приведен- ное) | Li x Qi, кмхГкал/ч (приведенное) | Лэф, км |
|---|--|--------|---------------|---------------------|-----------------------|------------|------------------------------------|---|---|---|---|-----------------------------------|------------------------------|--|--------------|
| 1 | СВК и «Промзона» | 3,03 | 180,03 | 727,71 | 545,49 | 3,03 | 49,1 | 8760 | 0,01 | 5,03 | 9,38 | 49,1 | 3,99 | 724,86 | 7,058 |
| 2 | Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,03 | 0,171 | 0,173 | 0,0051 | 0,03 | 75,2 | 6408 | 1351,91 | 6,88 | 9,38 | 75,2 | 0,05 | 0,009 | 0,029 |
| 3 | Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 0,96 | 2,8 | 10,599 | 2,688 | 0,957 | 62,6 | 6408 | 1,83 | 6,88 | 9,3 | 62,6 | 1,36 | 5,34 | 1,388 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

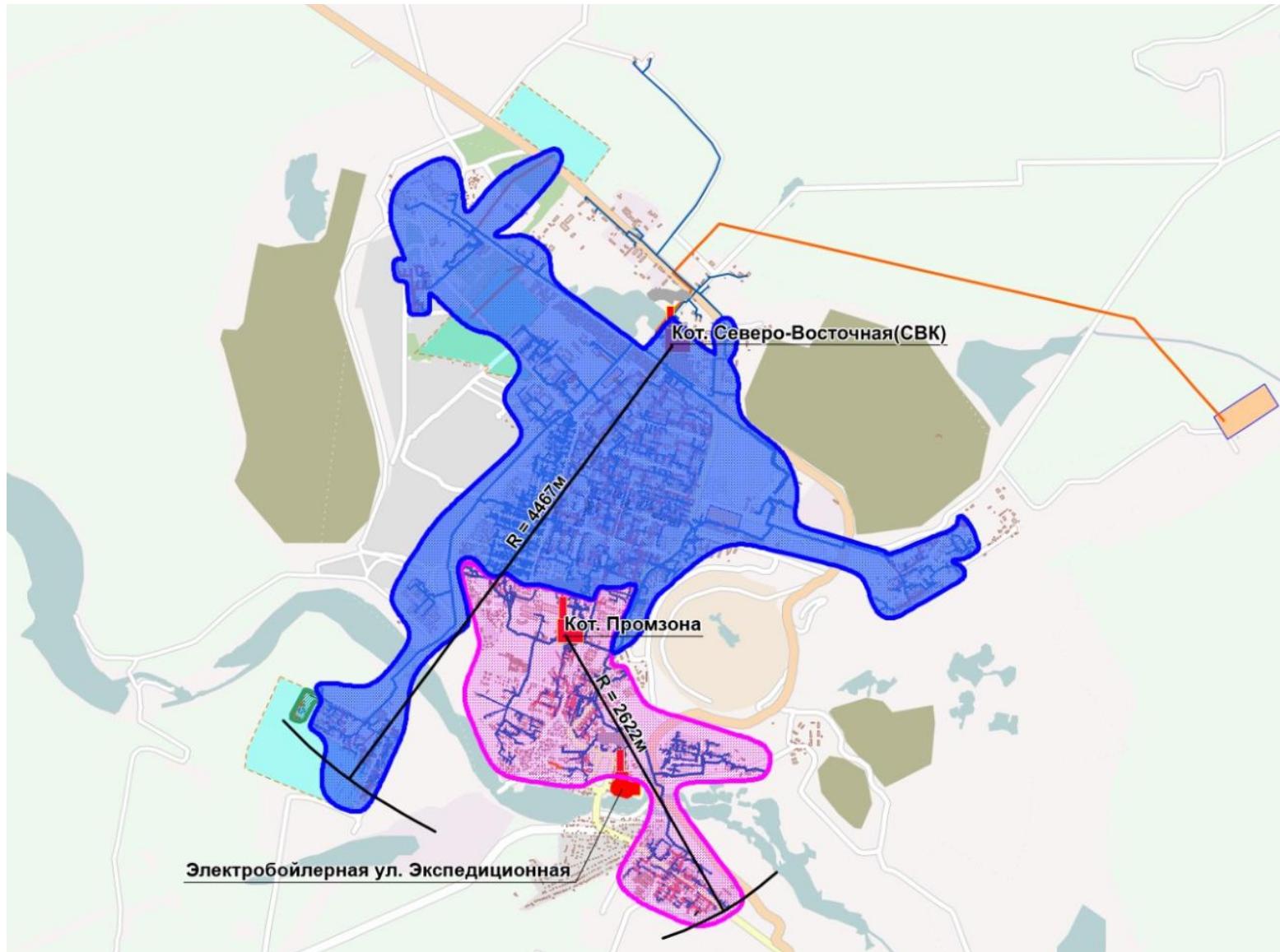


Рисунок 5. Радиус эффективного теплоснабжения источников теплоснабжения

2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 14.

Таблица 14. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

| Источник тепловой энергии | Существующая установленная мощность котельной, Гкал/ч | Перспективная установленная мощность котельной, Гкал/ч |
|---|---|---|
| СВК | 423,5 | 423,5 |
| Котельная «Промзона» | 60 | 60 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,172 | 0,172 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 10,3 | Вывод из эксплуатации после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | 0,5 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие и перспективные технические ограничения представлены в таблице 15.

Таблица 15. Существующие и перспективные технические ограничения

| Источник тепловой энергии | Существующая установленная мощность котельной, Гкал/ч | Существующая располагаемая мощность, Гкал/ч | Существующие технические ограничения, Гкал/ч | Перспективная установленная мощность котельной, Гкал/ч | Перспективная располагаемая мощность, Гкал/ч | Перспективные технические ограничения, Гкал/ч | |
|---|---|---|--|---|--|---|--|
| СВК | 423,5 | 213,94 | 209,56 | 423,5 | 250,0 | 173,50 | |
| Котельная «Промзона» | 60 | 30,00 | 30,00 | 60 | 30,00 | 30,00 | |
| Котельная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,172 | 0,086 | 0,086 | 0,172 | 0,086 | 0,086 | |
| Котельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 10,3 | 6,49 | 3,81 | Вывод из эксплуатации после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. | | | |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | - | - | 0,5 | 0,25 | 0,25 | |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды представлены в таблице 16.

Таблица 16. Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды

| Источник тепловой энергии | Существующая установ. мощность котельной Гкал/ч | Существующий расход т/мощности на с/н и хоз.нужды Гкал/ч | Перспективная установ. мощность котельной Гкал/ч | Перспективный расход т/мощности на с/н и хоз. нужды, Гкал/ч |
|---|---|--|---|---|
| СВК | 423,5 | 4,17 | 423,5 | 4,17 |
| Котельная «Промзона» | 60 | 0,89 | 60 | 0,89 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,172 | - | 0,172 | - |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 10,3 | 0,16 | Вывод из эксплуатации после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. | |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | - | 0,5 | 0,05 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.9 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Значения существующей и перспективной мощности тепловой энергии нетто представлены таблице 17.

Таблица 17. Значения существующей и перспективной мощности тепловой энергии нетто

| Источник тепловой энергии | Существующая располагаемая мощность котельной Гкал/ч | Существующая мощность тепловой энергии «нетто» Гкал/ч | Перспективная располагаемая мощность котельной Гкал/ч | Перспективная мощность тепловой энергии «нетто» Гкал/ч |
|---|--|---|---|--|
| СВК | 213,94 | 209,77 | 250,00 | 245,83 |
| Котельная «Промзона» | 30 | 29,11 | 30,00 | 29,11 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 6,49 | 6,33 | Вывод из эксплуатации после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. | |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | - | 0,25 | 0,2 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная

БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.10 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при передаче ее тепловым сетям представлены в таблице 18.

Таблица 18. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

| Источник тепловой энергии | По состоянию на 1 января 2025 года, Гкал/ч | На расчетный срок (2032 г.), Гкал/ч |
|--|--|---|
| СВК | 27,55 | 36,49 |
| Котельная «Промзона» | 3,11 | 3,11 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | - | - |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 0,814 | Вывод из эксплуатации после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | 0,012 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйствственные нужды тепловых сетей

В отдельно рассматриваемой системе теплоснабжения в эксплуатационной ответственности какой-либо из организации: ООО «ПТВС», МУП «Коммунальщик» и МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» эксплуатирующая организация является единственной организацией, исполняющей функции теплоснабжающей и теплосетевой организаций.

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйствственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей отсутствуют.

2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения представлены в таблице 19.

Таблица 19. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

| Источник тепловой энергии | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности (по состоянию на 1 января 2025 года), Гкал/ч | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности (на расчетный срок до 2032 г.), Гкал/ч |
|--|---|---|
| СВК | +7,65 | +20,26 |
| Котельная «Промзона» | +11,60 | +11,43 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | +0,066 | +0,066 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | +3,53 | Выход из эксплуатации после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | +0,013 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ и в данной таблице не учитываются.

2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице 20.

Таблица 20. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей

| Источник теплоснабжения | Показатели баланса тепловой мощности | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--------------------------------------|----------|--------|--------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СВК | Присоединенная нагрузка договорная | Гкал/ч | 165,63 | 166,21 | 166,21 | 176,84 | 182,68 | 182,86 | 189,08 | 189,08 | 189,08 |
| | Присоединенная нагрузка фактическая | Гкал/ч | 145,14 | | | | | | | | |
| Котельная «Промзона» | Присоединенная нагрузка договорная | Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,57 | 14,57 | 14,57 | 14,57 | 14,57 |
| | Присоединенная нагрузка фактическая | Гкал/ч | 12,62 | | | | | | | | |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,986 | 1,986 | Выход котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг. | | | | | | |
| Перспективная котельная мкр. Заречный | Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,175 |

3 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В электробойлерной МУП «Коммунальщик» установка ХВП отсутствует. В аккумуляторную ёмкость заливается питьевая вода с повышенным содержанием хлоридов.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 21.

Таблица 21. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, установленных на теплоисточниках, и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном режиме систем теплоснабжения

| № п/п | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030- 2032 | |
|----------|--|--------|--------|---|--------|--------|---------|---------------|--|
| 1 | Котельная СВК | 459415 | 525304 | 525304 | 525304 | 525304 | 535760 | 536590 | |
| 2 | Котельная «Промзона» | 25332 | 25332 | 25332 | 25332 | 25332 | 25656,6 | 25656,6 | |
| 3 | Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 3,2 | 1,6 | Вывод котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг. | | | | | |
| 4 | Перспективная котельная мкр. Заречный | | | | | | | 1,0 | |

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Аварийный режим работы системы теплоснабжения определяется в соответствии с п.6.16÷6.17 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, по которым рассчитываются водоподготовительные установки при проектировании тепловых сетей.

СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 п. 6.16 «Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйствственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и

соответствующего оборудования (свыше 0,25% объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».

Для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение с целью выравнивания суточного графика расхода воды (производительности ВПУ) на источниках теплоты должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды по СанПиН 2.1.4.2496.

Расчетная вместимость баков-аккумуляторов должна быть равной десятикратной величине среднечасового расхода воды на горячее водоснабжение. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом должно предусматриваться непрерывное обновление воды в баках.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии представлены в таблице 22.

Таблица 22. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения, тыс. м³/год

| № | Наименование котельной | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2032 |
|---|--|--------|--------|--|-------|-------|-------|-----------|
| 1 | Котельная СВК | 484,7 | 484,7 | 484,7 | 484,7 | 484,7 | 484,7 | 484,7 |
| 2 | Котельная «Промзона» | | | | | | | |
| 3 | Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4 | Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 0,0032 | 0,0032 | Выход котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг. | | | | |
| 5 | Перспективная котельная мкр. Заречный | | | | | | | 0,001 |

4 Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения ГП «Город Мирный»

4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения ГП «Город Мирный»

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения по развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях органов исполнительной власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

На основании предоставленной Администрацией и ресурсоснабжающими организациями информации по приростам площадей и присоединенным тепловым нагрузкам вводимых сооружений: жилого фонда, торговли, объектов соцкультбыта и производственных зданий промышленных предприятий был сформирован прогноз спроса тепловой энергии на период расчетного срока схемы теплоснабжения с территориальной привязкой, который представлен детально в Разделе 1.

Развитие территорий под новыми застройками в разрезе роста тепловой энергии (мощности) происходит в границах ГП «Город Мирный».

В межотопительный период 2025 года (июнь-август 2025 года) планируется вывод из эксплуатации электрокотельной МГРЭС ПАО «Якутскэнерго». Отопление производственной базы ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» предполагается от собственных источников теплоснабжения. При этом планируется переключение сторонних потребителей от электрокотельной МГРЭС ПАО «Якутскэнерго» на альтернативные источники тепловой энергии.

Психонаркологический диспансер предлагается переподключить к тепловым сетям, по которым осуществляется поставка тепловой энергии для базы ВБГРЭ (АК «АЛРОСА»).

Остальные владельцы будут осуществлять теплоснабжение своих объектов самостоятельно.

Изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения отсутствуют. Нижеприведённый вариант развития на момент актуализации Схемы теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный» является единственным и приоритетным.

Для повышения надежности системы теплоснабжения МО «Города Мирный» предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Для котельных ООО «ПТВС» (СВК и Промзона) в инвестиционной программе запланированы мероприятия по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей. Срок реализации – 2025-2028:

- МО ПТВС. Техническое перевооружение – 2025-2028 гг.;
- Модернизация ЧРП 2025-2028 гг.;
- Модернизация сетевых насосов – 2025-2028 гг.;
- СВК. Замена водогрейного котла КВГМ-116,3-150 ст. № 1 – 2026 г.;
- СВК Замена парового котла ДЕ 25/14 – 2028 г.;
- Котельная «Промзоны» Реконструкция системы водоподготовки котельной – 2024-2025 гг.;
- СВК. ПИР реконструкция сетевой установки – 2024 г.;
- СВК. Реконструкция сетевой установки – 2024-2025 гг.

2. Строительство новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов. Срок реализации – 2028.

3. Строительство новых источников тепловой энергии:

- БМГК «п. Верхний» – 2026 год;
- БМГК «Новый Аэропорт» – 2030 год;
- БМГК «п. Нижний» - 2029 год.

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки для данных источников будут определены в ходе проектных работ.

4. На территории ГП «Город Мирный» для увеличения степени надежности снабжения услугой теплоснабжения потребителей на перспективу развития планируется строительство:

- ПНС п. Верхний – 2027 год;
- ЦТП «Газовик» - 2028 год;
- ЦТП «Андреевский» - 2030 год;
- ПНС «п. Нижний» - 2029 год;
- ЦТП «13 квартал» (либо реконструкция ЦТП «9 квартал»).

Величина инвестиций для реализации инвестиционной программы ООО «ПТВС» и строительства новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов за период **2024-2032** гг. составит 937 499,00 тыс. руб. без учёта НДС, в т. ч.:

- по реконструкции источников тепловой энергии – 451 775,05 тыс. руб.;
- по строительству объектов системы теплоснабжения – 361 370,00 тыс. руб.;
- созданию автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг – 113 400 тыс. руб.;
- по строительству новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов – 10 953,95 тыс. руб.

Величина инвестиций для реализации инвестиционной программы ООО «ПТВС» и строительства новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов за период **2025-2032** гг. составит 718 999,49 тыс. руб. без учёта НДС, в т. ч.:

- по реконструкции источников тепловой энергии – 364 040,54 тыс. руб.;
- по строительству объектов системы теплоснабжения – 269 825,00 тыс. руб.;
- созданию автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг – 74 100,00 тыс. руб.;
- по строительству новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов – 10 953,95 тыс. руб.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения

В предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения предлагались три варианта развития системы централизованного теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный». Второй и третий вариант касались поставки тепловой энергии потребителям, подключенным к сетям теплоснабжения от электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» при её выводе из эксплуатации. Но принятое решение не соответствует ни второму, ни третьему вариантам. В связи с этим, в настоящей актуализации схемы остался один вариант развития.

5 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях ГП «Город Мирный», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения – обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения ГП «Город Мирный», если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Перспективное подключение потребителей к системам теплоснабжения будет осуществляться в существующих зонах действия систем теплоснабжения и преимущественно к источникам тепловой энергии ГП «Город Мирный».

Однако, для теплоснабжения таких абонентов, как школа-интернат, спортзал и образовательное учреждение для детей, нуждающихся в психолого-педагогической и медико-социальной помощи, предлагается строительство новой котельной в мкр. Заречный установленной мощностью 0,5 Гкал/ч. Срок реализации – 2028.

На территории ГП «Город Мирный» на перспективу развития предполагается строительство следующих источников тепловой энергии:

- БМГК «п. Верхний» – 2026 год;
- БМГК «Новый Аэропорт» – 2030 год;
- БМГК «п. Нижний» - 2029 год.

Расчетные тепловые мощности, тепловые нагрузки перспективных источников тепловой энергии, величины инвестиций для строительства данных источников будут определены в ходе проектных работ.

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Для повышения надежности источников теплоснабжения МО «Города Мирный» предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Для котельных ООО «ПТВС» (СВК и Промзона) в инвестиционной программе запланированы мероприятия по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей. Срок реализации – 2025-2028:

- МО ПТВС. Техническое перевооружение – 2025-2028 гг.;
- Модернизация ЧРП 2025-2028 гг.;
- Модернизация сетевых насосов – 2025-2028 гг.;
- СВК. Замена водогрейного котла КВГМ-116,3-150 ст. № 1 – 2026 г.;

- СВК Замена парового котла ДЕ 25/14 – 2028 г.;
- Котельная «Промзоны» Реконструкция системы водоподготовки котельной – 2024-2025 гг.;

- СВК. ПИР реконструкция сетевой установки – 2024 г.;
- СВК. Реконструкция сетевой установки – 2024-2025 гг.

2. Строительство новых источников тепловой энергии:

- БМГК «п. Верхний» – 2026 год;
- БМГК «Новый Аэропорт» – 2030 год;
- БМГК «п. Нижний» - 2029 год.

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки перспективных источников тепловой энергии, величины инвестиций для строительства данных источников будут определены в ходе проектных работ.

Величина инвестиций для реализации инвестиционной программы ООО «ПТВС» и строительства новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов за период **2024-2032** гг. составит 937 499,00 тыс. руб. без учёта НДС, в т. ч.:

- по реконструкции источников тепловой энергии – 451 775,05 тыс. руб.;
- по строительству объектов системы теплоснабжения – 361 370,00 тыс. руб.;
- созданию автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг – 113 400 тыс. руб.;
- по строительству новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов – 10 953,95 тыс. руб.

Величина инвестиций для реализации инвестиционной программы ООО «ПТВС» и строительства новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов за период **2025-2032** гг. составит 718 999,49 тыс. руб. без учёта НДС, в т. ч.:

- по реконструкции источников тепловой энергии – 364 040,54 тыс. руб.;
- по строительству объектов системы теплоснабжения – 269 825,00 тыс. руб.;
- созданию автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг – 74 100,00 тыс. руб.;
- по строительству новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов – 10 953,95 тыс. руб.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения представлены в п. 5.1.: «Для котельных ООО «ПТВС» (СВК и Промзона) в инвестиционной программе запланированы мероприятия по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей. Срок реализации – 2024-2028».

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии на территории ГП «Город Мирный» не работают в режиме комбинированной электрической и тепловой энергии.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, не рассматриваются

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В межотопительный период 2025 года (июнь-август 2025 года) планируется вывод из эксплуатации электрокотельной МГРЭС ПАО «Якутскэнерго». Отопление производственной базы ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» предполагается от собственных источников теплоснабжения. При этом планируется переключение сторонних потребителей от электрокотельной МГРЭС ПАО «Якутскэнерго» на альтернативные источники тепловой энергии.

Психонаркологический диспансер предлагается переподключить к тепловым сетям, по которым осуществляется поставка тепловой энергии для базы ВБГРЭ (АК «АЛРОСА»).

Остальные владельцы будут осуществлять теплоснабжение своих объектов самостоятельно.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия не предусмотрены.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Перевод источников тепловой энергии на территории МО «Города Мирный» в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не планируется.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Для каждого источника тепловой энергии на территории ГП «Город Мирный» разработаны оптимальные график отпуска тепловой энергии в тепловую сеть. Такие температурные графики учитывают оптимальный объем циркуляции теплоносителя и гидравлическую устойчивость систем теплоснабжения.

Целью оптимального температурного графика является соотношение величины нагрева теплоносителя с допустимыми величинами потерь тепловой энергии и теплоносителя.

К потерям относятся затраты электроэнергии на организацию циркуляции и величину необратимых тепловых потерь.

Отпуск тепловой энергии от электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» и электробойлерной МУП «Коммунальщик» производится по утвержденному температурному графику 95-70 °С.

Отпуск тепловой энергии от СВК осуществляется по температурному графику 150/70°C. Температурный график котельной «Промзона» - 115-70 °C.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника представлены в таблице 23.

Таблица 23. Перспективная установленная тепловая мощность

| Наименование источника | Перспективная установленная мощность, Гкал/ч | Перспективный резерв мощности, Гкал/ч | Срок ввода в эксплуатацию |
|--|--|---------------------------------------|---------------------------|
| расчетный период (2032г.) | | | |
| СВК | 423,500 | +20,26 | существующая |
| «Промзона» | 60,000 | +11,43 | существующая |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,172 | +0,066 | существующая |
| Перспективная котельная мкр. Заречный | 0,5 | +0,013 | Проектируемая (2028г.) |

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Использование возобновляемых источников энергии для нужд теплоснабжения схемой не предусмотрено.

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

6 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируются.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах ГП «Город Мирный» под жилищную, комплексную или производственную застройку

На перспективу развития (до 2032 года) в городе Мирный планируется строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Для присоединения к источникам тепловой энергии теплопотребляющих установок потребителей жилищной и комплексной застройки на вновь осваиваемых территориях ГП «Город Мирный» на расчётный срок схемы теплоснабжения (2025-2032 гг.) предлагается выполнить строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки от существующих источников теплоснабжения.

На расчётный период до 2032 года прирост тепловой нагрузки ожидается только в ГП «Город Мирный» в зоне действия существующих котельных. Подключение перспективных потребителей планируется осуществлять по независимой схеме присоединения системы отопления.

Для подачи теплоносителя перспективным потребителям тепловой энергии ГП «Город Мирный» предусматривается прокладка трубопроводов новых тепловых сетей к 2032 году с ориентировочной суммарной протяжённостью 2,829 км в двухтрубном исчислении, в т. ч. сети отопления – 2,167 км, сети ГВС – 0,662 км.

Характеристика новых участков тепловых сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку представлена в таблицах 24-25.

Таблица 24. Протяженность новых сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в мкр. Заречный

| Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети |
|----------------------------------|--|------------------|--|--|-----------------------------|
| Уз.пр.52 | Спортзал | 11,37 | 0,065 | 0,065 | Подземная бесканальная |
| Уз.пр.51 | Уз.пр.52 | 155,61 | 0,065 | 0,065 | Подземная бесканальная |
| Перспективная кот. мкр. Заречный | Уз.пр.51 | 25,9 | 0,1 | 0,1 | Подземная бесканальная |
| Уз.пр.51 | Уз.пр.50 | 25,27 | 0,1 | 0,1 | Подземная бесканальная |
| Уз.пр.50 | Школа интернат | 22,93 | 0,1 | 0,1 | Подземная бесканальная |
| Уз.пр.50 | Школа для детей, нуждающихся в соц. помощи | 141,16 | 0,065 | 0,065 | Подземная бесканальная |
| Итого: | | 382,24 | | | |

Таблица 25. Протяженность новых сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

| Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Назначение | Наименование котельной |
|-----------------------------|---|------------------|--|--|------------|------------------------|
| Уз.32 | Спортзал (Школа №2) | 107,05 | 0,05 | 0,05 | ГВС | СВК |
| Задвижка №1 | Комсомольская 30 | 8,75 | 0,05 | 0,05 | ГВС | СВК |
| Задвижка №2 | Комсомольская 28 | 7,76 | 0,05 | 0,05 | ГВС | СВК |
| Задвижка №3 | Комсомольская 28 | 5,78 | 0,05 | 0,05 | ГВС | СВК |
| Задвижка №6 | Комсомольская 26 | 6,02 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Задвижка №5 | Комсомольская 28 | 7,68 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Задвижка №4 | Комсомольская 30 | 5,97 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.33 | Московская ул., рядом с Московская ул., 9 | 2,28 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.22 | АЗС, Вилюйская | 52,95 | 0,1 | 0,1 | Отопление | Кот. «Промзона» |
| Уз.пр.21 | Спортзал (Школа №2) | 88,66 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.23 | ГСК «МИРАЖ» | 53,98 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.40 | ул. Аммосова 39а | 4,18 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.49 | Гагарина 23 | 5,6 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.25 | Экспедиционная 19а | 39,46 | 0,1 | 0,1 | Отопление | Котельная «Промзона» |
| Уз.пр.47 | Магазин смешанных товаров | 9,84 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.41 | ТЗБ | 144,78 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.19 | Ленинградский 7/2 | 29,55 | 0,08 | 0,08 | Отопление | Котельная «Промзона» |
| Уз.пр.29 | Септик 50 лет Октября 18 | 86,66 | 0,025 | 0,025 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.35 | Склад | 56,5 | 0,1 | 0,1 | Отопление | Котельная «Промзона» |

| Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Назначение | Наименование котельной |
|-----------------------------|----------------------------|------------------|--|--|------------|------------------------|
| Уз.пр.36 | Склад | 16,46 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.42 | Звездная 76 | 50,48 | 0,1 | 0,1 | Отопление | Котельная «Промзона» |
| Уз.пр.42 | Звездная 76 | 50,61 | 0,1 | 0,1 | ГВС | Котельная «Промзона» |
| Уз.пр.53 | ул.Кузьмина11 | 35,71 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.53 | ул.Кузьмина11 | 41,95 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.44 | Кузьмина 38 | 5,15 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.персп | Кузьмина 48 | 19,11 | 0,05 | 0,05 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.31 | Экспедиционная 36/26 | 90,11 | 0,1 | 0,1 | Отопление | Котельная «Промзона» |
| Уз.пр.38 | Гагарина 43в | 4,78 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.31 | Индустриальная 16 | 23,57 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.37 | ГСК Олончо | 64,03 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.30 | Гаражный бокс | 50,12 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.30 | Гаражный бокс | 47,18 | 0,05 | 0,05 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.43 | Склад «Алроса» | 24,71 | 0,05 | 0,05 | Отопление | Котельная «Промзона» |
| Уз.30 | СМПС-1 | 66,58 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.21 | Гурциев Р.С. стр.2 | 31,64 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.21 | Гурциев Р.С. стр.2 | 34,32 | 0,04 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.8 | Уз.пр.8 | 35,62 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.10 | Аммосова 33 | 49,91 | 0,032 | 0,032 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.10 | Аммосова 31 | 10,74 | 0,032 | 0,032 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.9 | Уз.пр.10 | 36,91 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.9 | Аммосова 29 | 11,44 | 0,032 | 0,032 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.1 | Восточная 57 | 31,9 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.1 | Уз.пр.2 | 30,98 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.4 | Кузьмина 71 | 102,85 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.4 | Кузьмина 60 | 11,13 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.4 | Уз.пр.5 | 16,44 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.5 | Персп. Восточная 64 | 7,5 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.5 | Персп. Восточная 66 | 41,73 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.20 | Уз.пр.1 | 20,22 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.4 | Уз.пр.5 | 16,31 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.5 | Персп. Восточная 64 | 6,73 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.5 | Персп. Восточная 66 | 38,03 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.4 | Кузьмина 60 | 11,86 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.4 | Кузьмина 71 | 108,59 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.8 | Уз.пр.9 | 118,65 | 0,05 | 0,05 | Отопление | СВК |

| Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Назначение | Наименование котельной |
|-----------------------------|---|------------------|--|--|------------|------------------------|
| Уз.пр.8 | Гагарина, 2 | 9,41 | 0,032 | 0,032 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.8 | Гагарина, 1 | 20,19 | 0,032 | 0,032 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.3 | Восточная 61 | 21,64 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.2 | Уз.пр.3 | 19,21 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.2 | Восточная 59 | 22,48 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.2 | Кузьмина 56 | 13,19 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.3 | Кузьмина 58 | 12,5 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.1 | Кузьмина 54 | 14,93 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.20 | Кузьмина 52 | 15,32 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.1 | Уз.пр.2 | 31,32 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.1 | Кузьмина 54 | 12,2 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.1 | Восточная 57 | 28,62 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.2 | Уз.пр.3 | 19,36 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.2 | Кузьмина 56 | 10,22 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.2 | Восточная 59 | 22,46 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.3 | Кузьмина 58 | 10,36 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Уз.пр.3 | Восточная 61 | 21,22 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Задвижка №9 | пр. Ленинградский (в районе храмового сквера) | 31,13 | 0,1 | 0,1 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.2 | Кузьмина 59 | 13,19 | 0,04 | 0,04 | Отопление | СВК |
| Уз.пр.2 | Кузьмина 59 | 10,22 | 0,032 | 0,032 | ГВС | СВК |
| Задвижка | точка врезки | 135,45 | 0,10 | 0,10 | Отопление | СВК |
| точка врезки | Уз. | 123,14 | 0,10 | 0,10 | Отопление | СВК |
| Уз. | Психоневрологический диспансер МЦУБ | 54,19 | 0,10 | 0,10 | Отопление | СВК |

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не предусмотрены.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

С целью повышения энергоэффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена ежегодная поэтапная замена тепловых сетей с применением изоляции из скорлупы ППУ.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

С целью обеспечения качественным, бесперебойным теплоснабжением потребителей тепловой энергии города Мирный в качестве первоочередных мероприятий предусмотрено проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ.

ООО «ПТВС» на перспективу развития планируется реконструкция тепловых сетей:

- Реконструкция сетей теплоснабжения 14 квартала;
- Реконструкция сетей теплоснабжения 19 квартала: Ду50 мм – 5,0 км, Ду80 мм – 6,32 км, Ду100 мм – 2,25 км, Ду150 мм – 1,57 км, Ду200 мм – 0,76 км;
- Установка узлов учета тепловой энергии, горячего водоснабжения в многоквартирных домах г. Мирный.

На территории ГП «Город Мирный» для увеличения степени надежности оказания потребителям услуги централизованного теплоснабжения на перспективу развития планируется строительство:

- ПНС п. Верхний – 2027 год;
- ЦТП «Газовик» - 2028 год;
- ЦТП «Андреевский» - 2030 год;
- ПНС «п. Нижний» - 2029 год;
- ЦТП «13 квартал» (либо реконструкция ЦТП «9 квартал»).

7 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории ГП «Город Мирный» открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) не применяются. Поэтому перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не требуется.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории ГП «Город Мирный» открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) не применяются. Поэтому перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не требуется.

8 Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива представлены в таблице 26.

Таблица 26. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии на 2032 год, расположенных на территории ГП «Город Мирный»

| Источник теплоснабжения | Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | Производство тепловой энергии, Гкал/год | Присоединенная нагрузка с учетом тепловых потерь в сетях, Гкал/ч | Вид топлива | Годовой расход топлива | | Удельный расход условного топлива (на производство тепловой энергии) | Максимальный часовой расход условного топлива |
|--|---|---|--|----------------|------------------------|------------|--|---|
| | | | | | тыс. куб. м/кВт*ч | т у т./год | | |
| СВК | 423,5 | 687 480,43 | 225,57 | Природный газ | 91 703,91/ | 105 459,50 | 153,4 | 30,61 |
| «Промзона» | 60 | 51 315,91 | 17,68 | Природный газ | 7 010,20/ | 8 061,73 | 157,1 | 2,43 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 0,172 | 173,00 | 0,02 | Электроэнергия | /207 431,22 | 25,514 | 147,48 | 0,003 |
| Новая котельная мкр. Заречный | 0,5 | 1 143,17 | 0,1846 | Природный газ | 155,03/ | 176,734 | 154,6 | 0,03 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки, расход топлива для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ.

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива по годам представлены в таблице 27.

Таблица 27. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива по годам

| Наименование источника теплоснабжения | Наименование показателя | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| СВК | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 608 142,10 | 604 330,05 | 604 330,05 | 642 980,12 | 664 214,03 | 664 850,32 | 687 480,43 | 687 480,43 | 687 480,43 |
| | Годовой расход натурального топлива, тыс. куб. м. | 86 806,52 | 80 612,37 | 80 612,37 | 85 767,96 | 88 600,38 | 88 685,25 | 91 703,91 | 91 703,91 | 91 703,91 |
| | Годовой расход условного топлива, т у. т. | 99 978,44 | 92 704,23 | 92 704,23 | 98 633,15 | 101 890,43 | 101 988,04 | 105 459,50 | 105 459,50 | 105 459,50 |
| | Удельный расход условного топлива (на производство тепловой энергии) кг у. т./Гкал | 164,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 |
| | Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч | 30,458 | 23,565 | 23,565 | 24,983 | 25,762 | 25,785 | 26,615 | 26,615 | 26,615 |
| | Максимальный часовой расход условного топлива, т у. т./ч | 35,027 | 27,100 | 27,100 | 28,730 | 29,626 | 29,653 | 30,608 | 30,608 | 30,608 |
| «Промзона» | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 63 445,70 | 50 717,17 | 50 717,17 | 50 717,17 | 51 315,91 | 51 315,91 | 51 315,91 | 51 315,91 | 51 315,91 |
| | Годовой расход топлива, тыс. куб. м. | 8 784,41 | 6 928,41 | 6 928,41 | 6 928,41 | 7 010,20 | 7 010,20 | 7 010,20 | 7 010,20 | 7 010,20 |
| | Годовой расход условного топлива, т у. т. | 10 102,08 | 7 967,67 | 7 967,67 | 7 967,67 | 8 061,73 | 8 061,73 | 8 061,73 | 8 061,73 | 8 061,73 |

| Наименование источника теплоснабжения | Наименование показателя | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|---------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Удельный расход условного топлива (на производство тепловой энергии), кг у. т./Гкал | 159,2 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| | Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч | 2,117 | 2,089 | 2,089 | 2,089 | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 | 2,112 |
| | Максимальный часовой расход условного топлива, т у. т./ч | 2,434 | 2,402 | 2,402 | 2,402 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 |
| | Годовой расход топлива, кВт*ч | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 | 207 431,22 |
| | Годовой расход условного топлива, т у. т. | 25,514 | 25,514 | 25,514 | 25,514 | 25,514 | 25,514 | 25,514 | 25,514 | 25,514 |
| | Удельный расход условного топлива (на производство тепловой энергии) кг у. т./год | 147,48 | 147,48 | 147,48 | 147,48 | 147,48 | 147,48 | 147,48 | 147,48 | 147,48 |
| | Максимальный часовой расход натурального топлива, кВт | 24,831 | 24,831 | 24,831 | 24,831 | 24,831 | 24,831 | 24,831 | 24,831 | 24,831 |
| | Максимальный часовой расход условного топлива, т у. т./ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 10 981,00 | 5 490,50 | | | | | | | |
| | Годовой расход топлива, кВт*ч | 12 770 903,00 | 6 385 451,5 | | | | | | | |
| | Годовой расход условного топлива, т у. т. | 1 570,82 | 785,41 | | | | | | | |
| | Удельный расход условного топлива (на производство тепловой энергии), кг у. т./год | 143,05 | 143,05 | | | | | | | |
| | Максимальный часовой расход натурального топлива, кВт | 2 942,40 | 2 942,40 | | | | | | | |
| | Максимальный часовой расход условного топлива, т у. т./ч | 0,362 | 0,362 | | | | | | | |
| Новая котельная мкр. Заречный | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 1 143,17 | 1 143,17 | 1 143,17 |
| | Годовой расход топлива, тыс. куб. м. | | | | | | | 155,03 | 155,03 | 155,03 |
| | Годовой расход условного топлива, т у. т. | | | | | | | 176,734 | 176,734 | 176,734 |
| | Удельный расход условного топлива (на производство тепловой энергии) кг у. т./год | | | | | | | 154,6 | 154,6 | 154,6 |
| | Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч | | | | | | | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| | Максимальный часовой расход условного топлива, т у. т./ч | | | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки, расход топлива для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ.

Выход котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг.

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным топливом на отопительных котельных ООО «ПТВС» является природный газ», а для электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» и электробойлерной МУП «Коммунальщик» - электроэнергия. Местные виды топлива, а также использование возобновляемых источников энергии на территории ГП «Город Мирный» не применяются.

Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» выводится из эксплуатации по окончании отопительного сезона 2024-2025 гг.

8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным топливом на отопительных котельных ООО «ПТВС» является природный газ», а для электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» и электробойлерной МУП «Коммунальщик» - электроэнергия.

Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» выводится из эксплуатации по окончании отопительного сезона 2024-2025 гг.

8.4 Преобладающий в ГП «Город Мирный» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся на территории ГП «Город Мирный»

Основным топливом на отопительных котельных ООО «ПТВС» является природный газ», а для электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» и электробойлерной МУП «Коммунальщик» - электроэнергия.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса на территории ГП «Город Мирный»

Изменение сложившейся структуры топливного баланса на расчетный срок не предусматривается.

Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, представлены в таблице 28.

Таблица 28. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

| Источник тепловой энергии | Расход топлива 2032 год (актуализация на 2025 год), т у. т. | Расход топлива 2032 год (актуализация на 2026 год), т у. т. |
|---|---|---|
| СВК | 103 901,23 | 105 459,50 |
| «Промзона» | 8 046,24 | 8 061,73 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 25,514 | 25,514 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Вывод котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг. | Вывод котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг. |
| Новая котельная мкр. Заречный | 176,734 | 176,734 |

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки, расход топлива для перспективных источников (Перспективная БМГК п. Верхний, Перспективная БМГК Новый Аэропорт, Перспективная БМГК п. Нижний) будут определены в ходе проектных работ.

9 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

С учетом мероприятий, предложенных в актуализированной схеме теплоснабжения, капитальные вложения в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения за период **2024-2032 гг.** составят (в текущих ценах) 1 179 476,64 тыс. руб. (без учёта НДС), из них:

- источники тепловой энергии и другое, за исключением тепловых сетей: 937 499,00 тыс. руб.

- тепловые сети и сооружения на них: 241 977,64 тыс. руб.

С учетом мероприятий, предложенных в актуализированной схеме теплоснабжения, капитальные вложения в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения за период **2025-2032 гг.** составят (в текущих ценах) 983 082,92 тыс. руб. (без учёта НДС), из них:

- источники тепловой энергии и другое, за исключением тепловых сетей: 718 919,49 тыс. руб.

- тепловые сети и сооружения на них: 184 163,43 тыс. руб.

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

В соответствии с Разделом 5 настоящей схемы теплоснабжения в качестве основных мероприятий по развитию системы теплоснабжения ГП «Город Мирный» предусматривается модернизация источников теплоснабжения.

В соответствии с главами 7, 8 Обосновывающих материалов в качестве основных мероприятий по развитию системы теплоснабжения ГП «Город Мирный» предусматриваются:

- Модернизация источников теплоснабжения;
- Реконструкция тепловых сетей;
- Строительство новых тепловых сетей для теплоснабжения перспективных застроек и сооружений на них.

На момент актуализации Схемы, с учетом представленной информации, стоимость полного внедрения ИТ-проекта ИТ-22-23 «Автоматизация учета по расчетам за коммунальные услуги ООО «ПТВС» составляет 113,4 млн. рублей. Дальнейшее сопровождение программы составит 2,37 млн. рублей/год. С учетом проведения закупочной процедуры стоимость может быть снижена.

С учетом значительной стоимости проекта при реализации в течение одного года, предлагается исполнение ИТ проекта этапами:

Этап 1 (2023-2024 гг.) – 39,3 млн. руб., из них:

- Стоимость ПО (прикладное ПО (1С)) - 3,2 млн. руб.;
- Стоимость инфраструктуры (оборудование, серверное ПО и т.п.) – 8,9 млн. руб.;
- Стоимость консалтинга (внедрение) – 23,1 млн. руб.;
- Стоимость АИТ (сопровождение на момент внедрения) – 4,1 млн. руб.

Этап 2 (2024 г.) – 22,4 млн. руб., из них:

- Стоимость ПО (прикладное ПО (1С)) – 0,3 млн. руб.;
- Стоимость инфраструктуры (оборудование, серверное ПО и т.п.) – 0,1 млн. руб.;
- Стоимость консалтинга (внедрение) – 19,2 млн. руб.;

- Стоимость АИТ (сопровождение на момент внедрения) – 2,8 млн. руб.
- Этап 3 (2025-2026 гг.) – 51,7 млн. руб., из них:
- Стоимость ПО (прикладное ПО (1С)) – 0,3 млн. руб.;
 - Стоимость инфраструктуры (оборудование, серверное ПО и т.п.) – 0,1 млн. руб.;
 - Стоимость консалтинга (внедрение) – 45,6 млн. руб.;
 - Стоимость АИТ (сопровождение на момент внедрения) – 5,7 млн. руб.

Величина инвестиций для реализации инвестиционной программы ООО «ПТВС» и строительства новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов за период **2024-2032** гг. составит 937 499,00 тыс. руб. без учёта НДС, в т. ч.:

- по реконструкции источников тепловой энергии – 451 775,05 тыс. руб.;
- по строительству объектов системы теплоснабжения – 361 370,00 тыс. руб.;
- созданию автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг – 113 400 тыс. руб.;
- по строительству новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов – 10 953,95 тыс. руб.

Величина инвестиций для реализации инвестиционной программы ООО «ПТВС» и строительства новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов за период **2025-2032** гг. составит 718 999,49 тыс. руб. без учёта НДС, в т. ч.:

- по реконструкции источников тепловой энергии – 364 040,54 тыс. руб.;
- по строительству объектов системы теплоснабжения – 269 825,00 тыс. руб.;
- созданию автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг – 74 100,00 тыс. руб.;
- по строительству новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов – 10 953,95 тыс. руб.

На территории ГП «Город Мирный» на перспективу развития предполагается строительство следующих источников тепловой энергии:

- БМГК «п. Верхний» – 2026 год;
- БМГК «Новый Аэропорт» – 2030 год;
- БМГК «п. Нижний» - 2029 год.

Расчётные тепловые мощности, тепловые нагрузки перспективных источников тепловой энергии, величины инвестиций для строительства данных источников будут определены в ходе проектных работ.

В таблице 29 представлена оценка величины необходимых капитальных вложений на модернизацию объектов централизованной системы теплоснабжения ГП «Город Мирный».

Таблица 29. Финансовые затраты на модернизацию системы теплоснабжения (источники тепловой энергии)

| Наименование мероприятий | Способ оценки | Источник финансирования | Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | |
|--|---|------------------------------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|------|-----------|------------------------------|
| | | | В том числе по годам | | | | | | | |
| | | | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 | 2029 | 2030-2032 | Итого 2024-2032 |
| ГП «Город Мирный» | | | | | | | | | | |
| Реконструкция источников теплоснабжения | | | | | | | | | | |
| ООО «ПТВС» | | | | | | | | | | |
| МО ПТВС. Техническое перевооружение. | Инвестиционная программа (корректировка) общества с ограниченной ответственностью «Предприятие теплоснабжения» в сфере теплоснабжения на период 2024-2028 гг. | Амортизация, Привлеченные средства | 24 984,51 | 17 367,12 | 15 209,49 | 20 830,76 | 11 083,18 | | | 89 475,05 64 490,54 |
| Модернизация ЧРП | | | 3 250,00 | 6 400,00 | 9 800,00 | 9 800,00 | | | | 29 250,00 26 000,00 |
| Модернизация сетевых насосов | | | 15 050,00 | 8 500,00 | 19 250,00 | 5 750,00 | | | | 48 550,00 48 550,00 |
| СВК. Реализация технических решений по обеспечению возможности несения номинальных нагрузок котлами КВГМ-116,3-150 ст.№1,2,3 и 4 Северо-Восточной котельной ООО «ПТВС» | | | 5 000,00 | | | | | | | 5 000,00 0,00 |
| СВК. Замена водогрейного котла КВГМ-116,3-150 ст.№1. | | | | | 85 000,00 | | | | | 85 000,00 85 000,00 |
| СВК Замена парового котла ДЕ 25/14 | | | | | | 80 000,00 | | | | 80 000,00 80 000,00 |
| Котельная «Промзоны» Реконструкция системы водоподготовки котельной. | | | 12 000,00 | | | | | | | 12 000,00 0,00 |
| СВК. ПИР реконструкция сетевой установки. | | | 2 500,00 | | | | | | | 2 500,00 0,00 |
| СВК.Реконструкция сетевой установки. | | | 40 000,00 | 60 000,00 | | | | | | 100 000,00 60 000,00 |
| <i>Строительство:</i> | | | | | | | | | | |
| г.Мирный. Теплопункт "УГПД" | | | 42 000,00 | | | | | | | 42 000,00 0,00 |
| Блочно-модульная дизельная электростанция ДЭС 2x1500 МВт на котельную «СВК» | | | | | 66 412,50 | 66 412,50 | | | | 132 825,00 132 825,00 |
| Блочно-модульный тепловой пункт ЦТП Комсомольская 22 | | | | 48 500,00 | | | | | | 48 500,00 48 500,00 |
| Блочно-модульный тепловой пункт ЦТП «Верхний поселок» | | | | | 40 000,00 | 28 500,00 | | | | 68 500,00 68 500,00 |
| г.Мирный. СВК. Монтаж фильтра на обратном трубопроводе сетевой воды ТК-0 – ТК-1 | | | 13 000,00 | | | | | | | 13 000,00 0,00 |

| Наименование мероприятий | Способ оценки | Источник финансирования | Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | |
|---|-------------------|-------------------------|---|------------|------------|------------|------------|------|-----------|-----------------|-----------------|
| | | | В том числе по годам | | | | | | | | Итого 2024-2032 |
| | | | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 | 2029 | 2030-2032 | Итого 2025-2032 | |
| Установка узлов учета тепловой энергии, горячего водоснабжения в многоквартирных домах г. Мирный | | | 16 545,00 | | | | | | | 16 545,00 | 0,00 |
| Автоматизация учета по расчетам за коммунальные услуги ООО «ПТВС» | | | 20 000,00 | 10 000,00 | 10 000,00 | | | | | 40 000,00 | 20 000,00 |
| Всего по ИП | | | 179 279,51 | 157 317,12 | 168 509,49 | 144 793,26 | 163 245,68 | 0,00 | 0,00 | 813 145,05 | 633 865,54 |
| Создание автоматизированной системы учета расчетов за коммунальные услуги населению и прочим потребителям коммунальных услуг: | | | | | | | | | | | |
| ПО (прикладное ПО (1С)) | | | 3 200,00 | 300,00 | 300,00 | | | | | 3 800,00 | 600,00 |
| Инфраструктура (оборудование, серверное ПО и т.п.) | | | 8 900,00 | 100,00 | 100,00 | | | | | 9 100,00 | 200,00 |
| Консалтинг (внедрение) | | | 23 100,00 | 19 200,00 | 45 600,00 | | | | | 87 900,00 | 64 800,00 |
| АИТ (сопровождение на момент внедрения) | | | 4 100,00 | 2 800,00 | 5 700,00 | | | | | 12 600,00 | 8 500,00 |
| Всего по системе учёта | | | 39 300,00 | 22 400,00 | 51 700,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 113 400,00 | 74 100,00 |
| Итого в зоне эксплуатационной ответственности ООО «ПТВС»: | | | 218 579,51 | 179 717,12 | 220 209,49 | 144 793,26 | 163 245,68 | 0,00 | 0,00 | 926 545,05 | 707 965,54 |
| Строительство новой газовой котельной в мкр. Заречный, мощностью 0,5 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов | НЦС 81-02-19-2025 | Частные инвестиции | | | | | | | | 10 953,95 | 10 953,95 |
| Итого по новой газовой котельной: | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 935,95 | 10 953,95 | 10 953,95 |
| ИТОГО: | | | 218 579,51 | 179 717,12 | 220 209,49 | 144 793,26 | 174 199,63 | 0,00 | 0,00 | 937 499,00 | 718 919,49 |

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

С целью обеспечения качественным, бесперебойным теплоснабжением потребителей тепловой энергии города Мирный в качестве первоочередных мероприятий предусмотрено проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ.

ООО «ПТВС» на перспективу развития планируется реконструкция тепловых сетей:

- Реконструкция сетей теплоснабжения 14 квартала;
- Реконструкция сетей теплоснабжения 19 квартала: Ду50 мм – 5,0 км, Ду80 мм – 6,32 км, Ду100 мм – 2,25 км, Ду150 мм – 1,57 км, Ду200 мм – 0,76 км;
- Установка узлов учета тепловой энергии, горячего водоснабжения в многоквартирных домах г. Мирный.

На территории ГП «Город Мирный» для увеличения степени надежности оказания потребителям услуги централизованного теплоснабжения на перспективу развития планируется строительство:

- ПНС п. Верхний – 2027 год;
- ЦТП «Газовик» - 2028 год;
- ЦТП «Андреевский» - 2030 год;
- ПНС «п. Нижний» - 2029 год;
- ЦТП «13 квартал» (либо реконструкция ЦТП «9 квартал»).

Инвестиции, необходимые для проведения данных мероприятий представлены в таблице 30.

Таблица 30. Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованной системы теплоснабжения (тепловые сети)

| № п/п | Наименование мероприятий | Способ оценки | Источник финансирования | Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
|---------------|---|---|-------------------------|---|-----------|------|------|------|-----------|------------|------------|-------------------|-----------------|
| | | | | В том числе по годам | | | | | | | | Итого 2024-2032 | Итого 2025-2032 |
| | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2032 | | | |
| 1 | <i>Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов</i> | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Строительство тепловых сетей отопления для теплоснабжения перспективных потребителей от СВК, «Промзона», протяженностью 8,909 м | Частные инвестиции | НЦС-81-02-13-2025 | 1 232,23 | | | | | | | | 174 156,25 | 165 459,39 |
| 1.1.1. | Dy – 25 мм, L= 87 м | | | 1 444,84 | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | Dy – 32 мм, L= 102 м | | | 6 019,78 | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | Dy – 40 мм, L= 425 м | | | 7 903,67 | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | Dy – 50 мм, L= 558 м | | | 5 000,00 | | | | | | | | | |
| 1.1.5. | Dy – 80 мм, L= 353 м | | | 25 587,73 | | | | | | | | | |
| 1.1.6. | Dy – 100 мм, L= 1538,8 м | | | | | | | | | 31 742,00 | 95 226,01 | | |
| 1.1.7. | Dy – 150 мм, L= 5845,4 м | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Строительство тепловых сетей ГВС для теплоснабжения перспективных потребителей от СВК, «Промзона», протяженностью 1,666 м | Частные инвестиции | НЦС-81-02-13-2025 | 5 786,34 | | | | | | | | 24 033,87 | 2 897,60 |
| 1.2.1. | Dy – 32 мм, L= 408,51 м | | | 485,86 | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | Dy – 40 мм, L= 34,3 м | | | 13 158,73 | | | | | | | | | |
| 1.2.3. | Dy – 50 мм, L= 929 м | | | 1 705,34 | 2 897,60 | | | | | | | | |
| 1.3. | Строительство тепловых сетей для теплоснабжения перспективной застройки в мкр. Заречный от новой котельной | Частные инвестиции | НЦС-81-02-13-2025 | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Dy – 65 мм, L= 308,14 м | | | | | | | | | 4 364,60 | 5 598,44 | 5 598,44 | |
| 1.3.2. | Dy – 100 мм, L= 74,2 м | | | | | | | | | 1 233,84 | | | |
| 2. | <i>Реконструкция тепловых сетей</i> | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Реконструкция сетей теплоснабжения 14 квартала | Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Предприятие тепловоодоснабжения» по развитию систем коммунальной инфраструктуры в части теплоснабжения ГП «Город Мирный» на период 2020-2023 гг. | Амортизация ООО «ПТВС» | 8 058,33 | | | | | | | | 8 058,33 | 0,00 |
| 2.2. | Установка узлов учета тепловой энергии, горячего водоснабжения в многоквартирных домах г. Мирный | Привлеченные средства | 19 922,76 | 10 208,00 | | | | | | | | 30 130,76 | 10 208,00 |
| Всего: | | | | 57 814,21 | 51 596,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31 742,00 | 100 824,45 | 241 977,64 | 184 163,43 | |

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Мероприятия не предусмотрены.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации и Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

10 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На территории ГП «Город Мирный» деятельность в сфере теплоснабжения, осуществляют ООО «ПТВС», МУП «Коммунальщик» и МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» на основании Постановления Администрации муниципального образования «Город Мирный» Мирнинского района Республики Саха (Якутия) от 31.10.2022 № 1405 «Об утверждении единых теплоснабжающих организаций на территории муниципального образования «Город Мирный» Мирнинского района Республики Саха (Якутия)».

В соответствии с пунктом 11 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями):

«Теплоснабжающая организация» - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)».

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями):

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) в существующих зонах действия источников тепловой энергии представлен в таблице 31 и на рисунке 6.

Таблица 31. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации в существующих зонах действия источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Единая теплоснабжающая организация | Районы, получающие тепловую энергию |
|-------|---------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|
|-------|---------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Единая теплоснабжающая организация | Районы, получающие тепловую энергию |
|-------|--|------------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | СВК | ООО «ПТВС» | город Мирный |
| 2 | Котельная «Промзона» | МУП «Коммунальщик» | город Мирный |
| 3 | Электрокотельная ул. Экспедиционная | МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | город Мирный |
| 4 | Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | город Мирный |

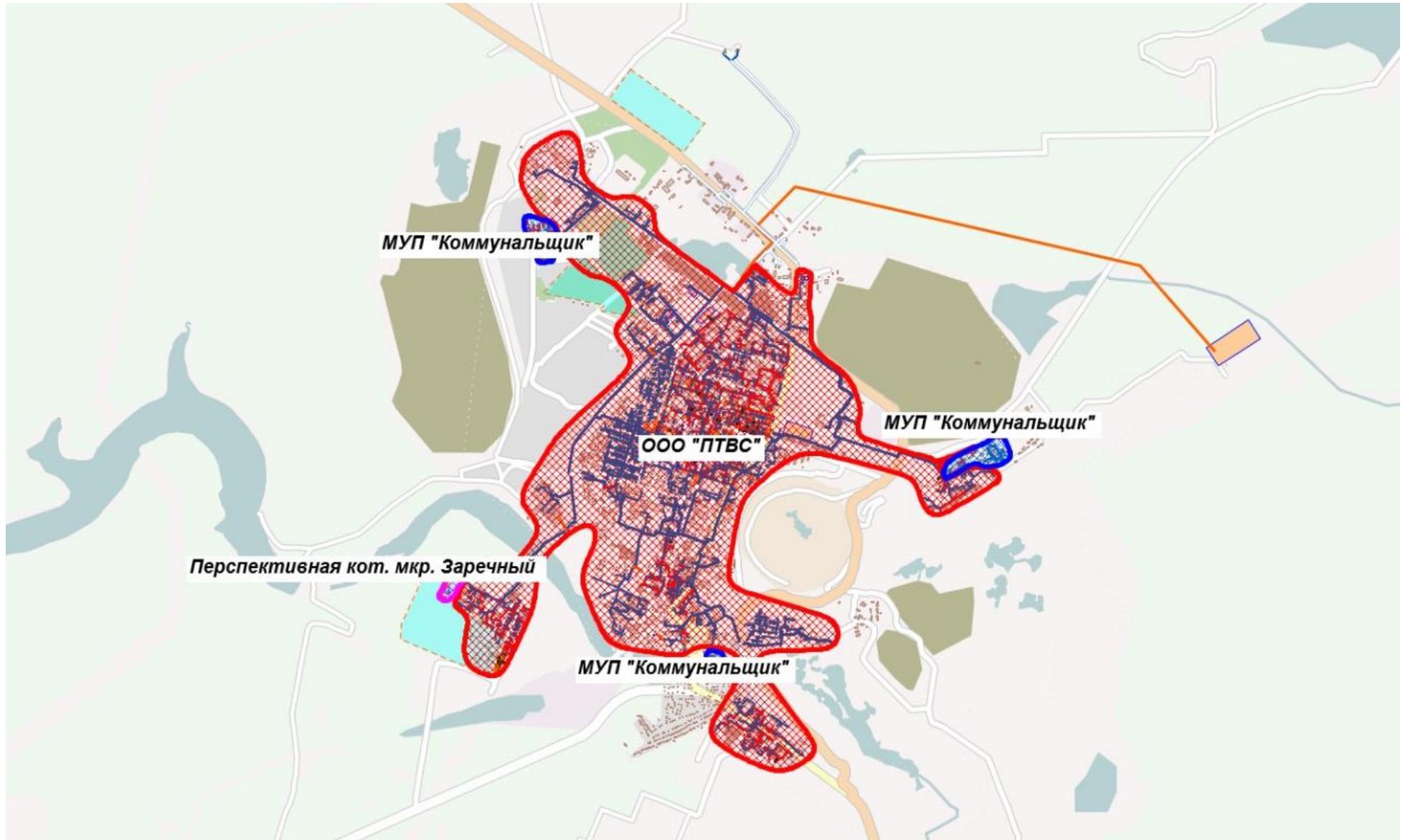


Рисунок 6. Перспективные территориальные зоны эксплуатационной ответственности ресурсоснабжающих организаций

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с нижеперечисленными критериями.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организацией, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях: систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров теплоснабжения. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В договоре теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией предусматривается право потребителя, не имеющего задолженности по договору, отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

При заключении договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии потребитель обязан возместить единой теплоснабжающей организации убытки, связанные с переходом от единой теплоснабжающей организации к теплоснабжению непосредственно от источника тепловой энергии, в размере, рассчитанном единой теплоснабжающей организацией и согласованном с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер убытков определяется в виде разницы между необходимой валовой выручкой единой теплоснабжающей организации, рассчитанной за период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого потребителя, и выручкой единой теплоснабжающей

организации от продажи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в течение указанного периода без учета такого потребителя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов единой теплоснабжающей организации по поставке тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для нужд населения и иных категорий потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Заключение договора с иным владельцем источника тепловой энергии не должно приводить к снижению надежности теплоснабжения для других потребителей. Если по оценке единой теплоснабжающей организации происходит снижение надежности теплоснабжения для других потребителей, данный факт доводится до потребителя тепловой энергии в письменной форме и потребитель тепловой энергии не вправе отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией.

Потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях компенсируются теплосетевыми организациями (покупателями) путем производства на собственных источниках тепловой энергии или путем приобретения тепловой энергии и теплоносителя у единой теплоснабжающей организации по регулируемым ценам (тарифам). В случае если единственная теплоснабжающая организация не владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, она закупает тепловую энергию

(мощность) и (или) теплоноситель для компенсации потерь у владельцев источников тепловой энергии в системе теплоснабжения на основании договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации представлены в таблице 32.

Таблица 32. Критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

| Наименование РСО | Количество источников в эксплуатации, ед. | Установленная мощность, Гкал/ч | Материальная характеристика тепловых сетей в эксплуатации, м ² | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | Форма собственности эксплуатируемых объектов | Основание на управление имуществом |
|------------------------------|---|--------------------------------|---|---------------------------------|--|------------------------------------|
| Натуральные показатели | | | | | | |
| ООО «ПТВС» | 2 | 483,5 | 56179,55 | 180,03 | муниципальное имущество администрации города Мирный | Документ отсутствует |
| МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 1 | 10,3 | 726,3 | 1,986 | собственность предприятия МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | собственность предприятия |
| МУП «Коммунальщик» | 1 | 0,172 | 13,6 | 0,02 | Хозяйственное ведение МУП «Коммунальщик» | собственность предприятия |

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, отсутствуют.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице 33.

Таблица 33. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

| № п/п | Система теплоснабжения | Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие и теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения | Территория города в технологической зоне действия источника теплоснабжения |
|-------|--|---|--|--|
| 1 | Система теплоснабжения от СВК | СВК | ООО «ПТВС» | город Мирный |
| 2 | Система теплоснабжения от котельной «Промзона» | Котельная «Промзона» | ООО «ПТВС» | город Мирный |
| 3 | Система теплоснабжения от электробойлерной ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | Электробойлерная ул. Экспедиционная | МУП «Коммунальщик» | город Мирный |
| 4 | Система теплоснабжения от электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | город Мирный |

11 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

На перспективу развития перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не планируется.

11.2 Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Мероприятия не предусмотрены.

12 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

12.1 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)

На территории ГП «Город Мирный» выявлены сети теплоснабжения и горячего водоснабжения, которые имеют признаки бесхозяйных, которые представлены в таблице 34.

Таблица 34. Перечень сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории ГП «Город Мирный», имеющих признаки бесхозяйных

| № п/п | Район | Вид сетей | Трубопровод по исполнению (к-во труб) | Материал | Прокладка | Диаметр | Запорная арматура, шт. | Общее кол-во запорной арматуры на участке, шт. | Протяженность участка, м | Итого протяженность сети (в одну нитку), м |
|-------|---|-------------------------------------|---------------------------------------|--|-------------------------|---------|------------------------|--|--|--|
| 1. | Эстакада в районе м-на "Хоту-АС", для прокладки трубопроводов и кабельной продукции (согласно схемы) | пр-т Ленинградский (согласно схемы) | | металлические конструкции, дощатые настилы | в П-образном исполнении | 0 | 0 | 0 | Общая протяженность эстакады: 33 метра | 33 |
| 2. | Трубопроводы теплоснабжения ЦТП "ГСМ", питающие жилые дома по ул. Экспедиционной (ранее объекты "Лесхоза") (согласно схемы) | отопление | двухтрубное | металл | наземно | 80/80 | 4 | 4 | 360 | 720 |
| 3. | Перегретая вода до ЦТП "Гагарина" (согласно схемы) | отопление | двухтрубное | металл | наземно/подземно | 150/150 | 1 | 1 | 145 | 290 |
| 4. | подводящие трубопроводы отопления ул. Звездная, д. 48,48/1,63 "А"(согласно схемы) | отопление | двухтрубное | металл | наземно | 50/50 | 3 | 3 | 22 | 44 |
| 5. | трубопроводы ГВС в районе здания АБК "Алроса" (ПАО) по ул. Ленина до перекрестка ул. Ленина-ул. Ойунского | горячее водоснабжение | двухтрубное | металл | подземно | 40/32 | 2 | 2 | 48 | 96 |
| 6. | Трубопроводы ГВС санатория-профилактория "Горняк" от корпуса 1 в сторону ГАИ (согласно схемы) | горячее водоснабжение | двухтрубное | металл | подземно | 50/40 | 4 | 4 | 150 | 300 |
| 7. | трубопроводы ГВС в районе корпуса 5 МПТИ (ф) СВФУ (ЯГУ) в сторону жил. дома 3/2 по ул. Тихонова (согласно схемы) | горячее водоснабжение | двухтрубное | металл | подземно | 50/50 | 2 | 2 | 150 | 300 |
| 8. | трубопроводы отопления п. Заречный (от ж.д. № 27 по ул. Заречной до ул. Соболева, д. 16) (согласно схемы) | отопление | двухтрубное | металл | наземно/подземно | 76/76 | 6 | 6 | 107 | 214 |
| 9. | трубопроводы горячего водоснабжения п. Заречный (от ж.д. № 27 по ул. Заречной до ул. Соболева, д. 16) | горячее водоснабжение | двухтрубное | металл | наземно/подземно | 50/50 | 6 | 6 | 107 | 214 |
| | | Отопление | | | | | | | | 1268 |
| | | ГВС | | | | | | | | 910 |

12.2 Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

Статья 15, пункт 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей должно осуществляться на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580 «Об утверждении положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей».

13 Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения на территории ГП «Город Мирный»

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

На территории Республики Саха (Якутия), в том числе в г. Мирный действует программа развития газоснабжения и газификации населённых пунктов Республики Саха (Якутия) на 2021-2030 годы.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Газоснабжение города Мирный осуществляется природным газом по магистральному газопроводу «Таас - Юрях – Мирный», диаметром 530 мм, со Средне-Ботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения. Поставка газа потребителям осуществляется через газораспределительную станцию «Урожай-80» производительностью 80 тыс. м³/ч, установленную в 2008 году. Основными потребителями газа являются промышленные объекты и котельные города. Проблемы снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной Программы отсутствуют.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории ГП «Город Мирный», не планируется.

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

На территории ГП «Город Мирный» в системе теплоснабжения отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Теплоснабжение ГП «Город Мирный» осуществляется от котельных, работающих в режиме выработки только тепловой энергии. Тепловой мощности указанных объектов с учетом реализации мероприятий по строительству и реконструкции достаточно для обеспечения теплом потребителей г. Мирный на расчетный срок до 2032 года.

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии до 2032 года, в границах ГП «Город Мирный» не предполагается.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения на территории ГП «Город Мирный») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В схеме водоснабжения и водоотведения ГП «Город Мирный» предлагаемые мероприятия по строительству и реконструкции системы централизованного водоснабжения направлены на повышения качества водоподготовки исходной воды, повышение надежности водоснабжения, удовлетворения спроса на воду.

В перспективном балансе потребления холодной воды в схеме водоснабжения и водоотведения ГП «Город Мирный» учитываются дополнительные расходы воды необходимые для обеспечения холодным и горячим водоснабжения планируемых к вводу объектов капитального строительства на территории ГП «Город Мирный».

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения на территории ГП «Город Мирный» для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Для обеспечения согласованности схемы водоснабжения и водоотведения ГП «Город Мирный» с указанными в схеме теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный» решениями о развитии источников тепловой энергии и спросе на теплоноситель предлагается при следующей актуализации схемы водоснабжения и водоотведения ГП «Город Мирный» провести ее корректировку в соответствии с обеспечением подключения перспективных потребителей (удовлетворения спроса на теплоноситель), приведенными в схеме теплоснабжения ГП «Город Мирный».

14 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный»

Индикаторами развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» являются следующие показатели, представленные ниже.

14.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях от котельных ООО «ПТВС», электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» и электробойлерной МУП «Коммунальщик» не зафиксированы.

По данным МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» количество инцидентов в 2019 году на тепловых сетях составил 1 случай, в 2020 году – 2 случая, в 2021 году – 1 случай, в 2022 году – 0 случаев, в 2023 году – 0 случаев, в 2024 году – 0 случаев.

По информации, полученной от ООО «ПТВС» и МУП «Коммунальщик» отказы (аварий, инцидентов) на эксплуатируемых ими тепловых сетях за период 2019 - 2024 гг. не зафиксированы.

14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках теплоснабжения ООО «ПТВС», электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» и электробойлерной МУП «Коммунальщик» не зафиксированы.

14.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход топлива на производство тепловой энергии по источникам тепловой энергии представлены в таблице 35.

Таблица 35. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по источникам тепловой энергии

| Наименование источника теплоснабжения | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, кг у. т./Гкал | |
|--|---|---------------------|
| | Фактические данные | Плановые показатели |
| СВК | 164,4 | 155,0 |
| Котельная «Промзона» | 157,10 | 155,0 |
| Электробойлерная ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | 159,2 | 152,7 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 143,05 | 143,05 |
| Новая котельная мкр. Заречный | - | 154,6 |

14.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 36.

Таблица 36. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

| Наименование теплоснабжающей организации | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | |
|--|---|--------------------------------|
| | Гкал/м ² | м ² /м ³ |
| ООО «ПТВС» | 1,64 | 0,0795 |
| МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 2,75 | н/д |
| МУП «Коммунальщик» | - | - |

14.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице 37.

Таблица 37. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

| Наименование источника | Показатель | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | |
|---|--|------------|------------|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--|
| СВК | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 608 142,10 | 604 330,05 | 604 330,05 | 642 980,12 | 664 214,03 | 664 850,32 | 687 480,43 | 687 480,43 | 687 480,43 | |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,5 | 423,50 | 423,50 | 423,50 | |
| | КИУМ, % | 22,4 | 22,2 | 22,2 | 23,7 | 24,4 | 24,5 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | |
| Котельная «Промзона» | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 63 445,70 | 50 717,17 | 50 717,17 | 50 717,17 | 51 315,91 | 51 315,91 | 51 315,91 | 51 315,91 | 51 315,91 | |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | |
| | КИУМ, % | 16,5 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | |
| Электробойлерная, ул. Экспедиционная (МУП «Коммунальщик») | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 176,04 | 176,04 | 176,04 | 176,04 | 176,04 | 176,04 | 176,04 | 176,04 | 176,04 | |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | |
| | КИУМ, % | 15,98 | 15,98 | 15,98 | 15,98 | 15,98 | 15,98 | 15,98 | 15,98 | 15,98 | |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | 10 981,00 | 5 490,50 | Вывод котельной из эксплуатации по окончанию отопительного сезона 2024-2025 гг. | | | | | | | |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | 10,3 | 10,3 | | | | | | | | |
| | КИУМ, % | 16,7 | 8,35 | | | | | | | | |
| Новая котельная мкр. Заречный | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | 1 143,17 | 1 143,17 | 1 143,17 | | |
| | Установленная мощность, Гкал/ч | | | | | | 0,5 | 0,5 | 0,5 | | |
| | КИУМ, % | | | | | | 35,35 | 35,35 | 35,35 | | |

14.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика показывает соотношение металлоёмкости тепловых сетей и предаваемой нагрузки, чем меньше величина удельной материальной характеристики тепловых сетей, тем выше энергоэффективность системы теплоснабжения в целом.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке представлена в таблице 38.

Таблица 38. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

| Наименование теплоснабжающей организации | Материальная характеристика тепловой сети, м ² | Присоединённая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /Гкал/ч |
|--|---|--|---|
| ООО «ПТВС» | 56 179,55 | 235,98 | 238,07 |
| МУП «Коммунальщик» | 13,6 | 0,02 | 680 |

14.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенное из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования)

На территории ГП «Город Мирный» отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

14.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

На территории ГП «Город Мирный» отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

14.9 Коеффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории ГП «Город Мирный» отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

14.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущененной тепловой энергии

Расчет с потребителями ООО «ПТВС» за тепловую энергию, отпущенную из тепловых сетей ООО «ПТВС» осуществляется по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и расчетным методом - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета. Населению - по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и по нормативам - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета.

На территории ГП «Город Мирный» приборами учета тепловой энергии оснащены 206 МКД, в т. ч. принято на коммерческий учет в 145 МКД. Приборами учета ГВС оснащены 266 МКД, в т. ч. принято на коммерческий учет в 201 МКД.

В Мирный имеется 4 источника тепловой энергии. Сумма всех приборов учета по категориям, следующая:

Население - 52 %

Бюджет - 100 %

Прочие - 100 %

ООО «ПТВС» на перспективу развития запланировано мероприятие «Автоматизация учёта по расчетам за коммунальные услуги ООО «ПТВС».

14.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 39.

Таблица 39. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей на 2024 год

| Наименование источника теплоснабжения | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет |
|---|---|
| СВК | 15 |
| Котельная «Промзона» | 15 |
| Электрокотельная МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго» | 36 |
| МУП «Коммунальщик» | 14 |

14.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального образования)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлено в таблице 40.

Таблица 40. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

| Наименование теплоснабжающей организации | Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ² | Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей, м ² | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, % |
|--|--|---|--|
| | Фактическое значение | Прогноз изменения при реализации проектов | |
| ООО «ПТВС» | 56179,55 | 56179,55 | 100 |
| МУП «Коммунальщик» | 13,6 | 13,6 | 100 |

14.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

Реконструкция существующих источников теплоснабжения с изменением установленной тепловой мощности на расчетный срок (до 2032 года) на территории ГП «Город Мирный» не предполагается.

14.14 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства (выданные предупреждения, предписания), а также санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях – отсутствуют.

14.15 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

ГП «Город Мирный» не отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», значения показателей не приводятся.

14.16 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории ГП «Город Мирный»

ГП «Город Мирный» не отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», значения показателей не приводятся.

В таблице 41 приведены значения плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Предприятие теплоснабжения» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг. по г. Мирный.

Таблица 41 Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Предприятие теплоснабжения» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг. по г. Мирный

| № п/п | Наименование вида деятельности / Целевого показателя | Ед. изм. | Плановые значения целевых показателей по годам* | | | | |
|----------|---|--------------|---|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| 1 | г. Мирный | | | | | | |
| 1.1. | Целевые показатели производства, передачи и сбыта тепловой энергии | | | | | | |
| 1.1.1. | Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 186 841 | 186 841 | 186 841 | 186 841 | 186 841 |
| | <i>Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях</i> | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.2. | Расход тепловой энергии на собственные нужды | Гкал | 19 551 | 19 551 | 19 551 | 19 551 | 19 551 |
| | <i>Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды</i> | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.3. | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 |
| | <i>Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии</i> | кг.у.т./Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.4. | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 |
| | <i>Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов</i> | кг.у.т./Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.5. | Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт.ч/Гкал | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 |
| | <i>Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов</i> | кВт.ч/Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.6. | Удельный расход воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов | куб.м/Гкал | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 |
| | <i>Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов</i> | куб.м/Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.7. | Доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета | % | 33,90 | 33,90 | 33,90 | 33,90 | 33,90 |
| | <i>Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета</i> | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.8. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | % | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 1.1.9. | Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании | кВт.ч/кв.м | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 |
| | <i>Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании</i> | кВт.ч/кв.м | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.10. | Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании | Гкал/куб.м | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| | <i>Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании</i> | Гкал/куб.м | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

15 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Для формирования целевых показателей роста тарифов использованы прогнозные индексы-дефляторы, устанавливаемые Минэкономразвития России.

По результатам расчетов установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом и без учета реализации проектов схемы теплоснабжения (инвестиционной составляющей). Результаты оценки представлены в таблицах 42-45.

Таблица 42. Оценка тарифных последствий для ООО «ПТВС»

| Показатели | Един. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 655 469,70 | 638 929,10 | 638 929,10 | 677 579,20 | 699 411,80 | 700 048,10 | 722 678,20 | 722 678,20 | 722 678,20 |
| Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР | руб./Гкал | 4 344,71 | 5 151,04 | 5 511,61 | 5 897,43 | 6 310,25 | 6 751,96 | 7 224,60 | 7 730,32 | 8 271,44 |
| | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 30% | | | 12,684 | 15,542 | 10,219 | 11,521 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | 50% | | | 21,140 | 25,903 | 17,032 | 19,202 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | 70% | | | 29,596 | 36,264 | 23,844 | 26,883 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | 100% | | | 42,279 | 51,805 | 34,063 | 38,404 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая) | % | | 105 | 104,7 | 104,5 | 103,9 | 103,4 | 103,4 | 103,4 | 103,4 |
| | 0% | 4 344,71 | 5 151,04 | 5 511,61 | 5 897,43 | 6 310,25 | 6 751,96 | 7 224,60 | 7 730,32 | 8 271,44 |
| | 30% | 4 344,71 | 5 151,04 | 5 524,30 | 5 912,97 | 6 320,46 | 6 763,48 | 7 224,60 | 7 730,32 | 8 271,44 |
| | 50% | 4 344,71 | 5 151,04 | 5 532,75 | 5 923,33 | 6 327,28 | 6 771,16 | 7 224,60 | 7 730,32 | 8 271,44 |
| | 70% | 4 344,71 | 5 151,04 | 5 541,21 | 5 933,69 | 6 334,09 | 6 778,85 | 7 224,60 | 7 730,32 | 8 271,44 |
| | 100% | 4 344,71 | 5 151,04 | 5 553,89 | 5 949,23 | 6 344,31 | 6 790,37 | 7 224,60 | 7 730,32 | 8 271,44 |

Таблица 43. Оценка тарифных последствий для электрокотельной МГРЭС ЗЭС ПАО «Якутскэнерго»

| Показатели | Един. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 6 822,00 | 5 358,00 | | | | | | | |
| Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР | руб./Гкал | 6 951,22 | 6 951,22 | | | | | | | |
| | 0% | 0,00 | 0,00 | | | | | | | |
| | 30% | 0,00 | 0,00 | | | | | | | |
| | 50% | 0,00 | 0,00 | | | | | | | |
| | 70% | 0,00 | 0,00 | | | | | | | |
| | 100% | 0,00 | 0,00 | | | | | | | |
| Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая) | % | 104 | 105 | | | | | | | |
| | 0% | 6 951,22 | 6 951,22 | | | | | | | |
| | 30% | 6 951,22 | 6 951,22 | | | | | | | |
| | 50% | 6 951,22 | 6 951,22 | | | | | | | |
| | 70% | 6 951,22 | 6 951,22 | | | | | | | |
| | 100% | 6 951,22 | 6 951,22 | | | | | | | |

Вывод котельной из эксплуатации после отопительного сезона 2024-2025 гг.

Таблица 44 Оценка тарифных последствий для электробойлерной МУП «Коммунальщик»

| Показатели | Един. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 |
| Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР | руб./Гкал | 15 353,57 | 16 121,25 | 16 878,95 | 17 638,50 | 18 326,40 | 18 949,50 | 19 593,78 | 20 259,97 | 20 948,81 |
| Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал | 0% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 30% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 50% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 70% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 100% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая) | % | 104,00 | 105,00 | 104,70 | 104,50 | 103,90 | 103,40 | 103,40 | 103,40 | 103,40 |
| Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал | 0% | 15 353,57 | 16 121,25 | 16 878,95 | 17 638,50 | 18 326,40 | 18 949,50 | 19 593,78 | 20 259,97 | 20 948,81 |
| | 30% | 15 353,57 | 16 121,25 | 16 878,95 | 17 638,50 | 18 326,40 | 18 949,50 | 19 593,78 | 20 259,97 | 20 948,81 |
| | 50% | 15 353,57 | 16 121,25 | 16 878,95 | 17 638,50 | 18 326,40 | 18 949,50 | 19 593,78 | 20 259,97 | 20 948,81 |
| | 70% | 15 353,57 | 16 121,25 | 16 878,95 | 17 638,50 | 18 326,40 | 18 949,50 | 19 593,78 | 20 259,97 | 20 948,81 |
| | 100% | 15 353,57 | 16 121,25 | 16 878,95 | 17 638,50 | 18 326,40 | 18 949,50 | 19 593,78 | 20 259,97 | 20 948,81 |

16 Раздел 16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный»

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории ГП «Город Мирный»

Сведения о валовых и максимальных разовых выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 45.

Таблица 45 – Сведения о валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности)

| № п/ п | Производство, цех. участок | № ист. | Норматив выбросов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|---|-----------|-------------------------------------|-------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|-------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|-------------------|---------------------|-----------------|-------------------|---------------------|-----------------|-------------------|---------------------|
| | | | Выброс на сущ. положение 2018 г. | | | 2018 г. | | | 2019 г. | | | 2020 г. | | | 2021 г. | | | 2022 г. | | | 2023 г. | | |
| | | | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В |
| 1. | СВК | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Труба № 1 | 0001 | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв | 4,53101 060 | 100.0160 0000 | пдв |
| | Труба № 2 | 0002 | 20,5934 4560 | 514.0693 40000 | пдв | 20,5934 4560 | 514.06934 40000 | пдв | 20,5934 4560 | 514.0693 40000 | пдв | 20,5934 4560 | 514.06934 40000 | пдв | 20,5934 4560 | 514.0693 40000 | пдв | 20,5934 4560 | 514.0693 40000 | пдв | 20,5934 4560 | 514.0693 40000 | пдв |
| | Труба № 3 | 0003 | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв | 0.00127 500 | 0,000574 00 | пдв |
| | 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Труба № 1 | 0001 | 0,73628 920 | I6.25260 4KX) | пдв | 0,73628 920 | I6.252604 KX) | пдв | 0,73628 920 | I6.25260 4KX) | пдв | 0,73628 920 | I6.252604 4KX) | пдв | 0,73628 920 | I6.252604 KX) | пдв | 0,73628 920 | I6.25260 4KX) | пдв | 0,73628 920 | I6.25260 4KX) | пдв |
| | Труба № 2 | 0002 | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв | 3.34643 490 | 83.53626 100 | пдв |
| | Труба № 3 | 0003 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 0337 Углерод оксид | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Труба № 1 | 0001 | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв | 7,07970 400 | 156.2750 0000 | пдв |
| | Труба № 2 | 0002 | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв | 15,2024 3200 | 379.5250 0000 | пдв |
| | Труба № 3 | 0003 | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв | 0.00628 060 | 0.002826 00 | пдв |
| | 0703 Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Труба № 1 | 0001 | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв | 0,00000 103 | 0,000022 72 | пдв |
| | Труба № 2 | 0002 | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв | 0,00000 118 | 0,000029 46 | пдв |
| | Труба № 3 | 0003 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Промзона | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Труба № 1 | 0004 | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв | 1.58489 010 | 35.71088 800 | пдв |
| | Труба № 2 | 0005 | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв | 0,00031 880 | 0,000050 00 | пдв |
| | 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/ п | Производство, цех. участок | № ист. | Норматив выбросов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|-------------------------------|----------------|-------------------------------------|---------|---------------------|-----------------|---------|---------------------|-----------------|---------|---------------------|-----------------|---------|-----------------|-----------------|---------|---------------------|-----------------|---------|-----------------|-----------------|---------|---------------------|-----------------|---------|-----------------|
| | | | Выброс на суш. положение 2018 г. | | | 2018 г. | | | 2019 г. | | | 2020 г. | | | 2021 г. | | | 2022 г. | | | 2023 г. | | | 2024-2025 гг. | | |
| | | | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | пдв /ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | пдв/ ВС В | г/с | т/г | ПД В/ ВС В | г/с | т/г | пдв/ ВС В |
| Труба № 1 | 0004 | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | 0.25754 460 | 5.803019 00 | ПД В | |
| Труба № 2 | 0005 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0337 Углерод оксид | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Труба № 1 | 0004 | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | 2,34001 720 | 57.15200 000 | пдв | |
| Труба № 2 | 0005 | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | 0.00157 010 | 0.002490 0 | пдв | |
| 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Труба № 1 | 0004 | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | 0,00000 018 | 0,000004 44 | пдв | |
| Труба № 2 | 0005 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

СВК

Фоновые концентрации вредных веществ на территории производственной площадки СВК представлен в таблице 46.

Таблица 46 – Фоновые концентрации вредных веществ на территории производственной площадки СВК

| Код в-ва | Наименование вещества | Фоновые концентрации | | | | |
|----------|-----------------------------------|----------------------|-------|--------|-------|-------|
| | | Штиль | Север | Восток | Юг | Запад |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,08 | 0,05 | 0,07 | 0,06 | 0,06 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,006 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,006 |
| 0337 | Углерод оксид | 0,6 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |

Анализ результатов расчета рассеивания с учетом фонового загрязнения показал, что значения концентраций всех загрязняющих веществ не превышают допустимую максимальную приземную концентрацию (1 ПДК) во всех расчетных точках.

Котельная Промзона

Фоновые концентрации вредных веществ на территории производственной площадки котельной Промзона представлен в таблице 47.

Таблица 47 – Фоновые концентрации вредных веществ на территории производственной площадки котельной ЦГК (центральная газовая котельная)

| Код в-ва | Наименование вещества | Фоновые концентрации | | | | |
|----------|-----------------------------------|----------------------|-------|--------|-------|-------|
| | | Штиль | Север | Восток | Юг | Запад |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,08 | 0,05 | 0,07 | 0,06 | 0,06 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,006 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,006 |
| 0337 | Углерод оксид | 0,6 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |

Анализ результатов расчета рассеивания с учетом фонового загрязнения показал, что значения концентраций всех загрязняющих веществ не превышают допустимую максимальную приземную концентрацию (1 ПДК) во всех расчетных точках.

16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный» приведены в таблице 48.

Таблица 48 – Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения на территории ГП «Город Мирный»

| Загрязняющее вещество | | Расчётная максимальная приземная концентрация волях ПДК | | % вклада |
|-----------------------|---------------------------------|---|----------------|----------|
| Код | Наименование | В жилой зоне | На границе СЗЗ | |
| СВК | | | | |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | 0,9900 | 98,67 |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,8747 | - | 98,41 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | 0,5223 | 95,19 |

| Загрязняющее вещество | | Расчётная максимальная приземная концентрация в долях ПДК | | % вклада |
|-----------------------|---------------------------------|---|----------------|----------|
| Код | Наименование | В жилой зоне | На границе СЗЗ | |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,4274 | - | 94,01 |
| 0337 | Углерод оксид | - | 0,2405 | 82,82 |
| 0337 | Углерод оксид | 0,2145 | - | 72,85 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | - | 0,2638 | 100,00 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,1789 | - | 100,00 |
| Котельная Промзона | | | | |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | - | 0,7674 | 71,61 |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,7006 | - | 60,79 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | - | 0,3144 | 90,28 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,4225 | - | 93,35 |
| 0337 | Углерод оксид | - | 0,1905 | 58,88 |
| 0337 | Углерод оксид | 0,2164 | - | 72,69 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | - | 0,1324 | 99,80 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,2430 | - | 99,85 |

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории ГП «Город Мирный» отсутствуют.

Строительство источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории ГП «Город Мирный» не планируется.

Выбросы загрязняющих веществ от источников тепловой энергии не превышают установленные значения ПДК.

Мероприятия по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не планируются.

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Выбросы загрязняющих веществ от источников тепловой энергии не превышают установленные значения ПДК.

Мероприятия по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не планируются.

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

В оснащении котельных на территории ГП «Город Мирный» устройства очистки продуктов сгорания от вредных выбросов отсутствуют. В связи с этим отходы сжигания топлива не собираются и не утилизируются.

На перспективу развития до 2035 года котельные не предполагается оснащать устройствами очистки продуктов сгорания.

Выбросы загрязняющих веществ от источников тепловой энергии не превышают установленные значения ПДК.

Мероприятия по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не планируются.